
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE 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: LEE					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050									
FOSTER		WELL #:	1	RRCID ->	270306	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11184 - 11393
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100 2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-		-0-
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FOSTER "C"		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
LOUISIANA PACIFIC		WELL #:	1	RRCID ->	203856	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	14498	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16											

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
BLACK STONE MINERALS UNIT A-17		WELL #:		1	RRCID -> 220291	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 15125	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976			N	-0-	-0-
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599								
STATE LEASE 103230		WELL #:		0001 L	RRCID -> 264826	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8301 - 8362		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931			N	NO RPT	-0-
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710								
GRANBURY		WELL #:		1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645 - 10809		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
CASEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 174462	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428 - 8438		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169												
TEXACO FEE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	192898	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14014	PERF. N/A					
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE		WELL #:		4	RRCID ->	251317	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	14659	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS-KELLEY		WELL #:		1	RRCID ->	273644	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	15548	PERF. 15105 - 15127					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYRRELL-COMBEST B		WELL #:		1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	279182	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	11090	PERF. N/A					
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BBX OPERATING, L.L.C. BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A					
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908								
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	278942	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	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
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716								
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595								
LAZY M RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	210891	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	13365	PERF.12717 - 13365	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255248	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11294 - 12200	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
BANKHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	279301	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	12340	PERF. N/A	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
CARR RESOURCES, INC.				135180							
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A			
M	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		1	RRCID -> 242711	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A			
HANKAMER CYPRESS				153438							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JD HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 242988	COMPL. DATE 12/24/2007	TOTAL DEPTH 10599	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID -> 247083	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 11539	PERF. N/A			
BROUSSARD-HEBERT C				173749							
08	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 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015											

DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982			
JOHNSON, B. P.				202675							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
BP AMERICA A-62				WELL #: 1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	-	8762		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHINO				WELL #: 1	RRCID -> 275605	COMPL. DATE 02/04/2014	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4194	-	4200		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BLACKSTONE A-917				WELL #: 1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023								
BARROW RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 172988	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 20250	PERF. N/A				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		222023							
BARROW RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	186608	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	20700	PERF.14272 - 14287
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC				222282							
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #:		4	RRCID ->	177890	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	9491	PERF. N/A
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ELC ENERGY, LLC				246614							
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A
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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
DIERKING UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	192717	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	15740	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027						-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162							
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12082 - 12088
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489							
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS					
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				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9124 - 9238				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT APACHE ENERGY, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
NELSON TRUST												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID -> 270687	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 13600 - 15262				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	4669	-0-	4669	4669	4669 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	17828	-0-	17828	22497	17828 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	17033	-0-	17033	39530	17033 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	13248	-0-	13248	52778	13248 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12532	-0-	12532	65310	12532 2		N	-0-			-0-

JACKSON, ARTHUR J.		WELL #:		1	RRCID -> 277248	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 6467	PERF. N/A				
08	SHUT IN	5987	-0-	5987	70392	5987 2		N	-0-			192
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70392			N	56			248
10	SHUT IN	846	-0-	846	71238	846 2		N	-0-			248
11	SHUT IN	7052	-0-	7052	78290	7052 2		N	-0-			248
12	SHUT IN	8207	-0-	8207	86497	8207 2		N	-0-			248
01	SHUT IN	7719	-0-	7719	94216	7719 2		N	-0-			248

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908							
MAXWELL, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	277249	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	6470	PERF. N/A
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
08	SHUT IN	6131	-0-	6131	83005	6131	2	N	-0-		109
09	SHUT IN	3534	-0-	3534	86539	3531	2	3 9	N	3	112
10	SHUT IN	831	-0-	831	87370	828	2	3 9	N	3	115
11	SHUT IN	100	-0-	100	87470	100	2		N	-0-	115
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	87470				N	-0-	115
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	87470				N	81	196

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GEMARMI INC.				298884							
WILSON, SUE SANFORD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	272842	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	9626	-0-	9626	9626	9626	3		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9626				N	NO RPT	-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508							
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.14307 - 14328
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MECHURA, T. GAS UNIT				2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.13283 - 13395
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.10380 - 10405
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	166932	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9632 - 9677	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		3	RRCID ->	181877	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5382	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2862 - 2866	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
JAMEX, INC.				429659								
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685			TOTAL DEPTH 14840					
BLACKSTONE				WELL #: 1H	RRCID -> 182595	COMPL. DATE 01/09/2003	PERF.14230	- 18605				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JHP OPERATING, LLC				432463			TOTAL DEPTH 16000					
HENRY FEE				WELL #: 1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	PERF.14556	- 15897				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952			TOTAL DEPTH 11233					
TAYLOR JOSEY				WELL #: 1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	PERF. N/A					
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY					
KD ENERGY, LLC				452996								
MATT				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545								
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830 - 11932				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12620				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
VASTAR FEE				WELL #: 2	RRCID -> 196402	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH 15490	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD.				596900	RRCID -> 228613	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5759	- 5962			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC				638497	RRCID -> 267819	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862	- 11416			
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
POCO LLC				668802											
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A							
M	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
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073											
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120 - 9126							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAZOR EXPLORATION, LLC				695702											
S.T. 215-L S/2 NE/4				WELL #: 3	RRCID -> 272437	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 7509	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA						
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH GU				WELL #:	1	RRCID ->	271450	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:	16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA							
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277										
HERRIN				WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A	
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SM ENERGY COMPANY				788997										
WALTER JOHNSON				WELL #:	1H	RRCID ->	278407	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	1.0255 - 14429	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411				N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411				N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7411				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7411				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7411				N	-0-			-0-
DILLON, MATT STATE GUL				789221										
WALTER JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	278577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5686 - 5726	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMALL, R.P. CORP.				789221										
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	1.1525 - 12044	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SND OPERATING, L.L.C.				797127										
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
OTTO, R.				WELL #:	1	RRCID ->	245472	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	3719 - 7991	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554											
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	199711	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BLACK STONE				WELL #:	1	RRCID ->	203943	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	N/A		
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		08/12/2015 - PLUGGED		08/12/15							
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	10598 - 10709		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		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.	10032 - 10042		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-				-0-
EM				WELL #:	1	RRCID ->	233371	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KYSER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.			886258						
RAY, BOBBY		WELL #:	1	RRCID -> 203858	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 15321	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS CO		WELL #:	1	RRCID -> 216266	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 15825	PERF.15485 -	15725	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
PDO HORIZON				WELL #:	1	RRCID ->	216953	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	824 -	905	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PDO EDGAR-CORMIER				WELL #:	1	RRCID ->	216954	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2002	PERF.	812 -	844	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GIBBS III				WELL #:	1	RRCID ->	275835	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	5052	PERF.	4318 -	4329	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 10		RRCID -> 199423	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 2438 - 2488							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624												
SUNNY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254427	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 17368	PERF.16236 - 16325							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581												
HAMILL & HAMILL		WELL #: 1R		RRCID -> 225963	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16481	PERF. 5096 - 5098							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936												
POWELL GROUP		WELL #: 1		RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF.11486 - 11503							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	207				N	-0-			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468												
MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200569	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 9520	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY			
ZAZA ENERGY, LLC				950545						
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ACE (4050)				00418 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
FAMCOR OIL, INC.				261273						
KIRBY LUMBER CO.				WELL #:	5	RRCID -> 223945	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4010 - 4016	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
FAMCOR OIL, INC.				261273						
SANTA FE "B"				WELL #:	2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ACE, NORTH (3700)				00420 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
FAMCOR OIL, INC.				261273						
KIRBY LUMBER				WELL #:	5	RRCID -> 273164	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3606 - 3612	
08	4929	3658	-0-	-1271	-0-	3658 2	N	-0-		-0-
09	4680 #	3397	-0-	-1283	-0-	3397 2	N	-0-		-0-
10	4836 #	3435	-0-	-1401	-0-	3435 2	N	-0-		-0-
11	4680 #	824	-0-	-3856	-0-	824 2	N	-0-		-0-
12	4650 #	1528	-0-	-3122	-0-	1528 2	N	-0-		-0-
01	3658 #	1710	-0-	-1948	-0-	1710 2	N	-0-		-0-

ACE, NORTH (4830)				00420 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
FAMCOR OIL, INC.				261273						
BLACK STONE D				WELL #:		RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100

		PLUGGED AND ABANDONED_____		08/16/2008						

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (4850) FAMCOR OIL, INC. KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		00420 830 261273		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #:		1		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032		PERF. 4879 - 4882	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) LOW-END OIL LLC ARCO FEE 99 UNIT		00650 076 510360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
WELL #:		1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 6476 - 6482	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) CHOICE EXPLORATION, INC. TEXLA MILL		00650 684 150655		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
WELL #:		1		RRCID -> 277266		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7412 - 7424				
08	65829	65829	-0-	-0-	-0-	62884	2	2945	9	Y	2677	2864	1	244
09	61972	61972	-0-	-0-	-0-	59081	2	2891	9	Y	2628	2752	1	120
10	63147	62519	-0-	-628	-0-	59594	2	2925	9	Y	2659	2478	1	301
11	61110	58053	-0-	-3057	-0-	55523	2	2530	9	Y	2300	2272	1	329
12	63147	43242	-0-	-19905	-0-	41363	2	1879	9	Y	1708	1832	1	205
01	63147	26988	-0-	-36159	-0-	25774	2	1214	9	Y	1104	1013	1	296

PINEY WOODS		WELL #:		1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7280 - 7284		
02	17082	18599	-0-	1517	1517	18432	2	167	9	Y	152	38	1	114
03	29419	32180	-0-	2761	4278	31831	2	349	9	Y	317	289	1	142
04	28470	28780	-0-	310	4588	28527	2	253	9	Y	230	242	1	130
05	29419	27049	-0-	-2370	2218	26794	2	255	9	Y	232	245	1	117
06	28470	28309	-0-	-161	2057	28053	2	256	9	Y	233	43	1	307
07	29419	29448	-0-	29	2086	29182	2	266	9	Y	242	439	1	110
08	29419	29414	-0-	-5	2081	29188	2	226	9	Y	205	198	1	117
09	28470	28948	-0-	478	2559	28595	2	353	9	Y	321	256	1	182
10	29419	29728	-0-	309	2868	29424	2	304	9	Y	276	416	1	42
11	28470	27758	-0-	-712	2156	27525	2	233	9	Y	212	176	1	78
*12	197360	29677	-0-	-167683	-0-	29339	2	338	9	Y	307	248	1	137
01	29419	28889	-0-	-530	-0-	28557	2	332	9	Y	302	196	1	243

PINEY WOODS		WELL #:		2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7374 - 7382		
02	18992	19390	-0-	398	398	19095	2	295	9	Y	268	39	1	229
03	36797	43850	-0-	7053	7451	43125	2	725	9	Y	659	531	1	357
04	35610	45084	-0-	9474	16925	44443	2	641	9	Y	583	664	1	276
05	36797	40243	-0-	3446	20371	39674	2	569	9	Y	517	660	1	133
06	35610	40716	-0-	5106	25477	40181	2	535	9	Y	486	250	1	369
07	36797	41232	-0-	4435	29912	40720	2	512	9	Y	465	650	1	184
08	36797	28872	-0-	-7925	21987	28552	2	320	9	Y	291	174	1	301
09	35610	12811	-0-	-22799	-0-	12649	2	162	9	Y	147	203	1	245
10	36797	8927	-0-	-27870	-0-	8807	2	120	9	Y	109	199	1	155
11	35610	8049	-0-	-27561	-0-	7939	2	110	9	Y	100	151	1	104
12	36797	7667	-0-	-29130	-0-	7558	2	109	9	Y	99	18	1	185
01	36797	-0-	-0-	-36797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	185

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC		141726									
DAVIS, KEITH		WELL #: 1		RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406			
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	21204 #	10158	-0-	-11046	-0-	9872 3	286 9	N	260	351 1	200
09	12570 N	8941	-0-	-3629 B	-0-	8673 3	268 9	N	244	183 1	261
10	13330 X	9758	-0-	-3572	-0-	9432 3	326 9	N	296	357 1	200
11	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	15599 3	308 9	N	280	390 1	90
*12	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	17966 3	310 9	N	282	307 1	65
01	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			N	NO RPT		65

MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10940			
08	317703	317703	-0-	-0-	407	308910 3	8793 9	N	7994	7933 1	615
09	319525	304102	-0-	-15423 B	-15016	295356 3	8746 9	N	7951	7247 1	1319
10	355098 X	355098	-0-	-0-	-0-	346218 3	8880 9	N	8073	8574 1	818
11	313474 X	313474	-0-	-0-	-0-	305971 3	7503 9	N	6821	7063 1	576
*12	319238 X	319238	-0-	-0-	-0-	311331 3	7907 9	N	7188	6584 1	1180
01	330181 X	279189	-0-	-50992	-0-	272489 3	6700 9	N	6091	6422 1	849

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

MVP 'A-183'		WELL #: 2ST		RRCID -> 276567		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 10992 PERF.13150 - 13168			
08	153388 #	112541	-0-	-40847	-0-	110454 3	2087 9	N	1897	2040 1	194
09	135900 N	94266	-0-	-41634 B	-0-	92473 3	1793 9	N	1630	1463 1	361
10	140430 X	49143	-0-	-91287	-0-	47761 3	402 4	N	891	1050 1	202
						980 9					
11	135900 X	15471	-0-	-120429	-0-	14976 3	495 9	N	450	522 1	130
12	125581 X	14365	-0-	-111216	-0-	13690 3	675 9	N	614	348 1	396
01	112530 X	82764	-0-	-29766	-0-	80596 3	2168 9	N	1971	1958 1	409

MVP 'A-183'		WELL #: 1		RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024			
08	0 Z	25274	-0-	25274	1699489	23742 3	1532 9	N	1393	1353 1	314
09	0 Z	23923	-0-	23923 B	1723412	22854 3	1069 9	N	972	885 1	401
10	0 Z	24625	-0-	24625	1748037	23315 3	1310 9	N	1191	1413 1	179
11	0 Z	23501	-0-	23501	1771538	22317 3	1184 9	N	1076	1076 1	179
12	0 Z	23814	-0-	23814	1795352	22663 3	1151 9	N	1046	1046 1	179
01	0 Z	22209	-0-	22209	1817561	21143 3	1066 9	N	969	1068 1	80

MVP 'A-98'		WELL #: 1		RRCID -> 279177		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314			
02	0	221542	-0-	221542	387283	213076 3	8466 9	N	7696	7660 1	762
03	0	185301	-0-	185301	572584	178800 3	6501 9	N	5910	6261 1	411
04	0	163260	-0-	163260	735844	157178 3	6082 9	N	5529	5598 1	342
05	210357	112239	-0-	-98118	637726	108441 3	3798 9	N	3453	3598 1	197
06	300510	101533	-0-	-198977	438749	98079 3	3454 9	N	3140	3103 1	234
07	310527	83031	-0-	-227496	211253	80261 3	2770 9	N	2518	2515 1	237
08	310527	79017	-0-	-231510	-0-	76558 3	2459 9	N	2235	2135 1	337
09	300510 #	68875	-0-	-231635 B	-231635	66848 3	2027 9	N	1843	2013 1	167
10	310527 X	64029	-0-	-246498	-0-	62120 3	1909 9	N	1735	1732 1	170
11	300510 X	59091	-0-	-241419	-0-	57523 3	1568 9	N	1425	1394 1	201
12	310527 X	45776	-0-	-264751	-0-	44380 3	1396 9	N	1269	1228 1	242
01	310527 X	37242	-0-	-273285	-0-	35992 3	1250 9	N	1136	1281 1	97

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)										00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC										141726									
MVP 'A-152' GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 262247		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11574		PERF.12300 - 12316	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
							CODE	CODE			CODE	CODE							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		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	
08	97433	X	89211	-0-	-8222	-0-	87333	3	1878	9	N	1707	1783	1			306		
09	94290	X	80839	-0-	-13451	-0-	79084	3	1755	9	N	1595	1600	1			301		
10	95232	X	78988	-0-	-16244	-0-	77225	3	1763	9	N	1603	1563	1			341		
11	92160	X	74759	-0-	-17401	-0-	73210	3	1549	9	N	1408	1440	1			309		
12	89218	X	75005	-0-	-14213	-0-	73322	3	1683	9	N	1530	1605	1			234		
*01	133318	X	133318	-0-	-0-	-0-	131654	3	1664	9	N	1513	1709	1			38		

MVP A-82										WELL #: 1		RRCID -> 267645		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 11466		PERF.11122 - 11219	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							31		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	1					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		

MVP A-376										WELL #: 1		RRCID -> 270958		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 11661		PERF.11235 - 11294	
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							66		
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	1					-0-		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-		

MVP 'A-152' GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 276593		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11379		PERF.12355 - 12434	
08	90460	X	90460	-0-	-0-	-0-	88429	3	2031	9	N	1846	1761	1			312		
09	82638	X	82638	-0-	-0-	-0-	80776	3	1862	9	N	1693	1721	1			284		
10	83793	X	78920	-0-	-4873	-0-	77311	3	1609	9	N	1463	1677	1			70		
11	81090	X	70395	-0-	-10695	-0-	68634	3	1761	9	N	1601	1071	1			600		
12	83793	X	70552	-0-	-13241	-0-	68740	3	1812	9	N	1647	1675	1			572		
01	83793	X	39182	-0-	-44611	-0-	37650	3	1532	9	N	1393	1371	1			594		

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					17
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-	16	1	1	6	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	4314							N	-0-					-0-

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

08	784 R	784	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	690	2	N		-0-						105
09	641 R	641	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	562	2	N		2						107
							2	9											
10	589 #	564	-0-	-25	-0-	-0-	65	1	476	2	N		21						128
							23	9											
11	750 #	419	-0-	-331	-0-	-0-	48	1	351	2	N		18						146
							20	9											
12	775 #	598	-0-	-177	-0-	-0-	67	1	492	2	N		35						181
							39	9											
01	775 #	593	-0-	-182	-0-	-0-	67	1	493	2	N		30	173	1				38
							33	9											

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SMU WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF. 11897 - 11924

08	4111 R	4111	-0-	-0-	-0-	3953 2	158 9	N	144	181 1		33
09	4361 R	4361	-0-	-0-	-0-	4161 2	200 9	N	182	173 1		42
10	4045 R	4045	-0-	-0-	-0-	3867 2	178 9	N	162			204
11	3878 R	3878	-0-	-0-	-0-	3702 2	176 9	N	160	172 1		192
12	3838 R	3838	-0-	-0-	-0-	3659 2	179 9	N	163	185 1		170
*01	4051 R	4051	-0-	-0-	-0-	333 1	3542 2	N	160	177 1		153
						176 9						

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

08	589 #	518	-0-	-71	-0-	455 2	63 9	N	57			157
09	570 #	486	-0-	-84	-0-	430 2	56 9	N	51	176 1		32
10	589 #	510	-0-	-79	-0-	444 2	66 9	N	60			92
11	510 #	425	-0-	-85	-0-	425 2		N	-0-			92
12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	456 2	114 9	N	104	169 1		27
01	527 #	278	-0-	-249	-0-	250 2	28 9	N	25			52

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
08		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					143
09		2460 N	920	-0-	-1540	-0-	900	2	20	9	N	18					161
10		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	1900	2	276	9	N	251	181	1			231
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1209	2	190	9	N	173	170	1			234
12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1153	2	196	9	N	178	166	1			246
01		2170 N	81	-0-	-2089	-0-	72	2	9	9	N	8					254

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	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	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
08		4650	2239	-0-	-2411	-0-	2022	2	217	9	N	197	178	1			152
09		7085	7085	-0-	-0-	-0-	6504	2	581	9	N	528	176	1			504
10		12535	12535	-0-	-0-	-0-	11434	2	1101	9	N	1001	1205	1			300
11		15237	15237	-0-	-0-	-0-	14001	2	1236	9	N	1124	888	1			536
12		15722	15722	-0-	-0-	-0-	14433	2	1289	9	N	1172	1448	1			260
*01		15323	15323	-0-	-0-	-0-	577	1	13695	2	N	955	1060	1			155
							1051	9									

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

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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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

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
08		4867 X	987	-0-	-3880	-0-	951	2	36	9	N	33					115
09		3000 X	2186	-0-	-814	-0-	2054	2	132	9	N	120	174	1			61
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4447	2	113	9	N	103					164
11		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3950	2	129	9	N	117	161	1			120
12		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4311	1	127	9	N	115	163	1			72
*01		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	90	1	3640	2	N	105					177
							116	9									

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

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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) SAMSON EXPLORATION, LLC HUNT CLUB GAS UNIT		//CONT.//	01979 830 744835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		42284 X	18212	-0-	-24072	-0-	1099 955	1 9	16158	2	N	868	764	1		285
09		40920 X	27043	-0-	-13877	-0-	1000 1155	1 9	24888	2	N	1050	1145	1		190
10		42284 X	18137	-0-	-24147	-0-	818 780	1 9	16539	2	N	709	663	1		236
11		39360 X	9042	-0-	-30318	-0-	528 381	1 9	8133	2	N	346	354	1		228
12		31961 X	27320	-0-	-4641	-0-	1395 1075	1 9	24850	2	N	977	960	1		245
*01		33987 X	33987	-0-	-0-	-0-	1304 942	1 9	31741	2	N	856	880	1		221

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) HILCORP ENERGY COMPANY TACQUARD			01981 800 386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON						
			WELL #:	1	RRCID ->	188975	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	12580	-	12598	
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TACQUARD		WELL #:	2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	13048	-	13110	
08	24149 X	23193	-0-	-956	-0-	8864 934	1 9	13395	2	N	849	713	1	385
09	23070 X	22817	-0-	-253	-0-	9648 866	1 9	12303	2	N	787	873	1	299
10	23994 X	20033	-0-	-3961	-0-	8673 926	1 9	10434	2	N	842	759	1	382
11	23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	8695 958	1 9	14154	2	N	871	1077	1	176
12	23994 X	22476	-0-	-1518	-0-	7897 967	1 9	13612	2	N	879	896	1	159
01	23591 X	23348	-0-	-243	-0-	8205 1085	1 4	13178	2	N	800	742	1	217

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) SAMSON EXPLORATION, LLC BOBBIE GAS UNIT			01983 700 744835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
			WELL #:	1	RRCID ->	272254	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	14657	PERF.	14218	-	14226	
08	134540	73249	-0-	-61291	-0-	2121 4399	1 9	66729	2	N	3999	4166	1	250	
09	101760	95599	-0-	-6161	-0-	2381 5665	1 9	87553	2	N	5150	5225	1	175	
10	105152	88033	-0-	-17119	-0-	2621 5354	1 9	80058	2	N	4867	4634	1	408	
11	101400 #	53677	-0-	-47723	-0-	2559 3255	1 9	47863	2	N	2959	3134	1	233	
12	104780 #	54622	-0-	-50158	-0-	2181 3253	1 9	49188	2	N	2957	3056	1	134	
01	98797 #	41846	-0-	-56951	-0-	2087 3276	1 9	36483	2	N	2978	2757	1	355	

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)				01986 924	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON	
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089								
BRUCE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 235323	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 13495	PERF.11880	- 11898			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		734 R	734	-0-	-0-	-0-	640 2	94 9	N	85		230
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	398 2	81 9	N	74	189 1	115
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	553 2	98 9	N	89		204
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	591 2	78 9	N	71	154 1	121
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	340 2	79 9	N	72		193
*01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	231 2	41 9	N	37		230

ALTAIR (WILCOX 10,100)				02045 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
PRYOR, MYRA S., -A-				WELL #: 4 T	RRCID -> 004914	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10366	PERF.10092	- 10192			
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAIT, M., -A-				WELL #: 5 T	RRCID -> 004916	COMPL. DATE 01/06/1947	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10099	- 10175			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	18 1	60 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	5 1	31 2	Y	-0-		-0-
*01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	11 1	91 2	Y	-0-		-0-

TAIT, M., -A-				WELL #: 6 T	RRCID -> 004917	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10146	- 10304			
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
08		4991 X	4798	-0-	-193	-0-	1156 1	3595 2	Y	43	96 1	60
							47 9					
09		4830 X	4614	-0-	-216	-0-	1025 1	3514 2	Y	68		128
							75 9					
10		4991 X	4774	-0-	-217	-0-	496 1	4195 2	Y	75	103 1	100
							83 9					
11		4650 X	4474	-0-	-176	-0-	606 1	3804 2	Y	58	103 1	55
							64 9					
12		4805 X	4356	-0-	-449	-0-	670 1	3612 2	Y	67		122
							74 9					
01		4805 X	4338	-0-	-467	-0-	478 1	3785 2	Y	68	115 1	75
							75 9					

ALTAIR (WILCOX 10,200)				02045 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
CLINTON, L. B.				WELL #: 1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176	- 10190			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		2232 #	1945	-0-	-287	-0-	1901 2	44 9	N	40		117
09		2160 #	1963	-0-	-197	-0-	1915 2	48 9	N	44		161
10		2201 #	1781	-0-	-420	-0-	1733 2	48 9	N	44		205
11		2130 #	1581	-0-	-549	-0-	1545 1	36 9	N	33	181 1	57
12		2201 #	1665	-0-	-536	-0-	1614 1	51 9	N	46		103
01		2015 #	1806	-0-	-209	-0-	1756 2	50 9	N	45		148

OIL AND GAS DIVISION

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

M	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
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	6	176	1	27
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			27
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			27
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			27
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			27
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-			27

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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	AMT	CODE	BALANCE

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					

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		236			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		236			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		236			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		236			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		236			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		236			

ALVIN, NORTH (8450)				02110 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
DRISLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 122512	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	2164 - 2770					

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	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-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#46)			02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HOCKLEY ENERGY, INC.			390666									
LOCKHART BANK UNIT 2			WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	4384 - 4394
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#48)			02115 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
VANDEVEER ENERGY, LLC			945608									
SAUNDERS, JOAN ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	272050	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10721 - 10735
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	762508			N	-0-		72
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	759508			N	-0-		72
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	756408			N	-0-		72
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	753408			N	-0-		72
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	750308			N	-0-		72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	750308			N	NO RPT		72

ALVIN, SOUTH (#50)			02115 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
VANDEVEER ENERGY, LLC			945608									
SAUNDERS, JOAN ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	254262	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10866 - 10879
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#51)			02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
RAINWATER			WELL #:	1	RRCID ->	190948	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11535 - 11574
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-		34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2015 - PLUGGED 12/16/15												

ALVIN, SOUTH (#51)		//CONT.//	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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VANDEVEER ENERGY, LLC			945608									
SAUNDERS, JOAN ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 243011	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 11080 - 11106					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774									
WEINHEIMER		WELL #:	1	RRCID -> 259092	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 14306	PERF. 8141 - 8228					
08	7037 #	5874	-0-	-1163	-0-	5822 2	52 9	N	47	175 1		52
09	6060 #	4025	-0-	-2035	-0-	3989 2	36 9	N	33			85
10	6262 #	3596	-0-	-2666	-0-	3555 2	41 9	N	37			122
11	6060 #	3741	-0-	-2319	-0-	3697 2	44 9	N	40			162
12	5859 #	3657	-0-	-2202	-0-	3614 2	43 9	N	39	178 1		23
01	5859 #	3706	-0-	-2153	-0-	3652 2	54 9	N	49			72
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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALWAN (FRIO 4315)			02158 182	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
DACUS RESOURCES, INC.			196959									
LABAY UNIT		WELL #:	1-L	RRCID -> 148195	COMPL. DATE 01/26/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4320 - 4338					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
SWANSON		WELL #:	1	RRCID -> 215085	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4316 - 4324					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040		
08	5580 #	5043	-0-	-537	-0-	41 1	5002 2	N	-0-	-0-
09	4790 R	4790	-0-	-0-	-0-	40 1	4750 2	N	-0-	-0-
10	4193 R	4193	-0-	-0-	-0-	41 1	4152 2	N	-0-	-0-
11	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	37 1	4016 2	N	-0-	-0-
12	4960 #	3999	-0-	-961	-0-	41 1	3958 2	N	-0-	-0-
01	5053 #	3241	-0-	-1812	-0-	33 1	3208 2	N	-0-	-0-

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-	60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-	60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554								
WILLIAMSON		WELL #: 5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

AMELIA (MARGINULINA STRINGER) HILCORP ENERGY COMPANY KEITH & DOWLEN		02315 768 386310		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON		
WELL #:		29		RRCID -> 182072		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 6690 - 6692		
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	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. DOROTIK, JEROME		02391 250 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON		
WELL #:		1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7565 - 7784		
08	7006 #	5576	-0-	-1430	-0-	683	1	4885	2	N	7	100
09	6780 #	5275	-0-	-1505	-0-	447	1	4816	2	N	11	111
10	7006 #	5302	-0-	-1704	-0-	471	1	4827	2	N	4	115
11	5670 #	5151	-0-	-519	-0-	449	1	4672	2	N	27	142
12	5580 #	5397	-0-	-183	-0-	485	1	4886	2	N	24	166
01	5580 #	5072	-0-	-508	-0-	506	1	4541	2	N	23	189

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. FUCIK, DAVID		02392 250 263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON		
WELL #:		1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7846 - 7906		
08	5301 #	4180	-0-	-1121	-0-	225	1	3937	2	N	16	64
09	4800 #	3851	-0-	-949	-0-	242	1	3609	2	N	-0-	64
10	4681 #	2939	-0-	-1742	-0-	185	1	2754	2	N	-0-	64
11	4530 #	1731	-0-	-2799	-0-	130	1	1601	2	N	-0-	64
12	4433 #	981	-0-	-3452	-0-	78	1	903	2	N	-0-	64
01	4185 #	1049	-0-	-3136	-0-	86	1	963	2	N	-0-	64

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. SCHUMAKER, GENE L.		02394 200 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
WELL #:		1		RRCID -> 130538		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7627 - 7745		
08	4929 X	3509	-0-	-1420	-0-	189	1	3312	2	Y	7	213
09	4770 X	883	-0-	-3887	-0-	55	1	816	2	Y	11	213
10	4929 X	386	-0-	-4543	-0-	24	1	362	2	Y	-0-	213
11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	213
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	213
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	213

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 LICHNOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2831	-0-	-269	-0-	153	1	2678	2	Y	-0-			108
09	3000 X	2754	-0-	-246	-0-	171	1	2555	2	Y	25	25	1	108
10	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	177	1	2629	2	Y	-0-			108
11	3000 X	2605	-0-	-395	-0-	195	1	2409	2	Y	1			109
12	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	205	1	2382	2	Y	3			112
01	2852 X	2569	-0-	-283	-0-	210	1	2352	2	Y	6			118

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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							
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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 #: M 24		RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	- 6748		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	- 6726		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	- 6740		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 93		RRCID -> 152179	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6862	- 6916		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #: 41		RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	- 6808		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 46		RRCID -> 152549	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6915	- 6928		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734	- 6752		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ENGELS, M. H.		WELL #: 3		RRCID -> 152857		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 96		RRCID -> 156908		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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 #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922
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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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									
ENGELS, M. H.		WELL #: 13		RRCID -> 166746		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #: 26		RRCID -> 167574		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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 #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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										
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (DISCORBIS 6200) //CONT.// 02468 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
BROUSSARD-HEBERT A/C #1 WELL #: 42 RRCID -> 170495 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	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														
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT	-0-
01	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				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FRIO 16)		02468 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055										
CONOCO-DROUGHT		WELL #: 1		RRCID -> 242499		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8988 - 8996				
M	O	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
08	5425	348	-0-	-5077	-0-	300	1	48	9	N	44	153
09	5250	2994	-0-	-2256	-0-	300	1	2676	2	N	16	169
						18	9					
10	5425	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-	169
11	5250	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-	169
*12	5425	303	-0-	-5122	-0-	300	1	3	9	N	3	172
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	172

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 170096		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6331 - 6339				
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		847710										
		WELL #: 13		RRCID -> 170152		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6332 - 6440				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		847710										
		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILCOX, G. C.		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		847710										
		WELL #: 2		RRCID -> 173738		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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																
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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																

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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																

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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																

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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																

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, E. (F-16)		02469 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055								
SYPHRETT HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	164298	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9135 PERF. 8974 - 8990	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
GARTH -A- UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172355	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 9939 - 10004	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		44		176741		01/17/2000		7050		6690 - 6712	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES				
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104								
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	2703 - 2710
08	DLQ G-10	30772	-0-	30772	183765	30772	3	N	-0-			-0-
*09	29307	29307	-0-	-0-	183765	29307	3	N	-0-			-0-
*10	27373	28841	-0-	1468	185233	28841	3	N	-0-			-0-
*11	26490	27973	-0-	1483	186716	27973	3	N	-0-			-0-
*12	27373	26229	-0-	-1144	185572	26229	3	N	-0-			-0-
*01	27373	NO RPT	-0-	-27373	158199			N	NO RPT			-0-
ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990								
STOEGER		WELL #:		7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10326 - 10335
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANGELINA (10,600)												
//CONT.// 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
HOUSTON ENERGY OPERATING, L.P. 402698												
BUCCANEER WELL #: 1 RRCID -> 279163 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9848 - 9872												
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
02		17164 X	7	-0-	-17157	-0-	7	2	N	-0-		53
03		19003 X	151	-0-	-18852	-0-	21	1	N	-0-		53
*04		34893 X	34893	-0-	-0-	-0-	313	1	N	1123	912 1	264
							128	4				
*05		90377 X	90377	-0-	-0-	-0-	651	1	N	2724	2628 1	360
							248	4				
*06		78351 X	78351	-0-	-0-	-0-	630	1	N	1857	1869 1	348
							240	4				
*07		66004 X	66004	-0-	-0-	-0-	640	1	N	1066	1319 1	95
							243	4				
*08		61376 X	61376	-0-	-0-	-0-	627	1	N	1141	1086 1	150
							241	4				
*09		62277 X	62277	-0-	-0-	-0-	623	1	N	686	738 1	150
							238	4				
*10		55243 X	55243	-0-	-0-	-0-	651	1	N	511	537 1	72
							248	4				
*11		19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	447	1	N	150		222
							146	4				
*12		26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	961	1	N	187	353 1	56
							248	4				
*01		20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	641	1	N	72		128
							168	4				

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

ANGELINA (12,800)													
SAMSON EXPLORATION, LLC 02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
KAHLA, E. B. HEIRS GU 744835													
WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12687 - 12704													
08	09	10	11	12	01								
08	154287	39888	-0-	-114399	-0-	2241	1	35817	2	N	1664	1912 1	190
						1830	9						
09	47100	47086	-0-	-14	-0-	2172	1	41285	2	N	3299	3216 1	273
						3629	9						
10	50915	50915	-0-	-0-	-0-	1427	1	45803	2	N	3350	3438 1	185
						3685	9						
11	47100	-0-	-0-	-47100	-0-					N	-0-		185
12	48670	-0-	-0-	-48670	-0-					N	-0-	185 1	-0-
01	48670	-0-	-0-	-48670	-0-					N	-0-		-0-

ANGELINA (12900)														
SIANA OIL & GAS 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
PIPKIN-WINGATE 779259														
WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872														
08	*09	10	*11	*12	01									
08	12028	12013	-0-	-15	-0-	11223	3	790	9	N	718	741 1	189	
*09	11100	11475	-0-	375	-0-	375	10726	3	749	9	N	681	710 1	160
10	11470	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT		160	
*11	11100	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT		160	
*12	11470	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT		160	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160	

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	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED)		02882 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997								
CARR		WELL #: 1		RRCID -> 192321		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9268 - 9780		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554									
HOWARD NO. 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103			
08	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8341 2	162 9	N	147	147 1	205
09	4500 X	1100	-0-	-3400	-0-	1100 2		N	-0-		205
10	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	7880 2	194 9	N	176	176 1	205
11	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	7973 2	195 9	N	177	177 1	205
12	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6999 2	196 9	N	178	178 1	205
*01	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848 2		N	-0-		205

HOWARD NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054			
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		26
09	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		26
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		26
11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		26
12	775 X	453	-0-	-322	-0-	453 2		N	-0-		26
01	775 X	372	-0-	-403	-0-	372 2		N	-0-		26

WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220			
08	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8577 2	76 9	Y	69	69 1	55
09	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7560 2	156 9	Y	142	142 1	55
10	7688 X	5501	-0-	-2187	-0-	5501 2		Y	-0-		55
11	7440 X	6565	-0-	-875	-0-	6489 2	76 9	Y	69	69 1	55
12	7688 X	6150	-0-	-1538	-0-	6070 2	80 9	Y	73	73 1	55
01	7688 X	6853	-0-	-835	-0-	6695 2	158 9	Y	144	144 1	55

WILLIAMSON		WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052			
08	217 X	190	-0-	-27	-0-	190 2		N	-0-		-0-
09	210 X	170	-0-	-40	-0-	170 2		N	-0-		-0-
10	217 X	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-		-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
*01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-

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	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
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					299
09	3000 N	3014	-0-	14	14	3014	2			N	-0-					299
10	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	2061	2			N	-0-					299
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					299
12	3069 N	2505	-0-	-564	-0-	2505	2			N	-0-					299
*01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					299

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 X	-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

08	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					39
09	270 #	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					39
10	341 #	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					39
11	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					39
12	2690 R	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					39
*01	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					39

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

08	293 X	293	-0-	-0-	-0-	177	2	116	9	Y	105	105	1			126
09	1080 N	708	-0-	-372	-0-	470	2	238	9	Y	216	216	1			126
10	1116 N	142	-0-	-974	-0-	142	2			Y	-0-					126
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	260	2	116	9	Y	105	105	1			126
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	742	2	122	9	Y	111	111	1			126
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	520	2	241	9	Y	219	219	1			126

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
 GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK)		03307 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
OGP TRINITY, LLC		619345										
TEMPLE INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 206690		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 14848		PERF.13909 - 14066		
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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258		N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
OGP TRINITY, LLC		619345										
RICHARDS, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 080700		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 10249		PERF. 8872 - 8990		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170

RHC ENERGY (USA) LLC		704798										
MARY SPRING		WELL #: 1H		RRCID -> 250505		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 9158 - 12575		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2015								

KENLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 9290 - 14650		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 #: 4 U		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11380 - 11521		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91

OIL AND GAS DIVISION

APPLE SPRINGS (PETTIT)			03310 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY				
PONTIAC OIL, INC.			670449											
TEMPLE			WELL #: 4 L		RRCID -> 084841		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 11990 - 12010			
M	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCOLA (7700 FRIO)			03474 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
PRICE, J. E.			WELL #: 1 T		RRCID -> 118246		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 7616 - 7619			
M	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIC OPERATING, LLC			664202											
CALDWELL			WELL #: 1		RRCID -> 278036		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7819 - 7822			
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

08	2759		-0-	-0-	-2759					N	-0-			-0-
09	2670		-0-	-0-	-2670					N	-0-			-0-
10	2759		-0-	-0-	-2759					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)			03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005											
ARRIOLA #3 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036			
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

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASHBY (FRIO, LOWER)			04022 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.			209651											
TRULL, R. B. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9746 - 9770			
M	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

08	62 X	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			N	-0-					31
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					31
10	93 X	26	-0-	-67	-0-	-0-	26	2			N	-0-					31
11	90 X	40	-0-	-50	-0-	-0-	40	2			N	-0-					31
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					31
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					31

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

08	460 X	108	-0-	-352	-0-	-0-	108	2			N	-0-					60
09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					60
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					60
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					60

FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-					203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-					203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-					203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-					203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-					203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-					203

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					89
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2			N	-0-					89
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
08	7998	6416	-0-	-1582	-0-	6276	2	140	9	N	127	178	1	224
09	7200 #	5540	-0-	-1660	-0-	5540	2			N	-0-			224
10	7440 #	6149	-0-	-1291	-0-	6064	2	85	9	N	77			301
11	6540 #	5986	-0-	-554	-0-	5877	2	109	9	N	99	178	1	222
12	6758 #	6082	-0-	-676	-0-	5984	2	98	9	N	89			311
01	6417 #	4781	-0-	-1636	-0-	4758	2	23	9	N	21	185	1	147

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1488 #	1368	-0-	-120	-0-	1350	2	18	9	N	16			63
09	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			63
10	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			63
11	1140 #	172	-0-	-968	-0-	172	2			N	-0-			63
12	1178 #	172	-0-	-1006	-0-	172	2			N	-0-			63
01	1364 #	63	-0-	-1301	-0-	63	2			N	-0-			63

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M	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
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	14B2 EXT	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES								
SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104														
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718								
M	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
08	36177	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					57
09	35010	-0-	-0-	-35010	-0-					N	-0-	57	1			-0-
10	36177	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
11	35010	-0-	-0-	-35010	-0-					N	-0-					-0-
12	36177	-0-	-0-	-36177	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)		05052 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
ASPECT ENERGY, LLC		035453														
MUNSON, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 212152		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - P/A 09/15/15																

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

BALTHROP (9000 YEGUA)		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
NILSON		WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NILSON		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
		386310														
		WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670								
08	1984 N	1849	-0-	-135 B	-0-	1755	2	94	9	N	85	177	1			106
09	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2285	2	99	9	N	90					196
10	3204	3204	-0-	-0- B	-0-	3084	2	120	9	N	109					305
11	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2237	2	94	9	N	85	355	1			35
12	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2218	2	106	9	N	96					131
01	2108	2120	-0-	12 B	12	2021	2	99	9	N	90					221

BALTHROP (9000 YEGUA) //CONT.// 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686

M	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
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

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 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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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

08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 #: T112		RRCID ->	005049	COMPL. DATE	11/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6243 - 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
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6158 - 6190	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170			
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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 (PYLES, ANNA)		WELL #:	4 I	RRCID -> 096025	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6146	- 6184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #:	5	RRCID -> 115114	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 6233	- 6260	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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 (GRAVES -B-)		WELL #:		3	RRCID ->	118183	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 6210 - 6230
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	BALANCE
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	159624	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6212 - 6254
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	162241	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 6217 - 6233
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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									
ZAPP ESTATE ET AL "D"			WELL #:	5	RRCID ->	166857	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6567 - 6572	
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
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")			WELL #:	9	RRCID ->	173098	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7007 - 7034	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	7093	PERF.	6858 - 6896	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYLES, ANNA UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	189320	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6249 - 6269	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			35
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			35
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	50	2	N	57	65	1	27
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			27
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			27
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2	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

10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997													

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	527	N	506	-0-	-21	-0-	445	1	61	2	Y	-0-	-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	436	1	55	2	Y	-0-	-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	483	1	88	2	Y	-0-	-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	478	1	72	2	Y	-0-	-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	461	1	57	2	Y	-0-	-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	487	1	58	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (HUEBNER)		06288 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179470		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8678 - 8688	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398	
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
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	70 1	572 2	Y	45	100 1	250
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	50 9	80 1	Y	38		288
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	42 9	87 1	Y	109	95 1	302
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	120 9	79 1	Y	44	103 1	243
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	48 9	67 1	Y	19		262
01	775 N	470	-0-	-305	-0-	67 1	21 9	Y	46		308
						173 1	51 9	Y			

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105998		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8337 - 8347	
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9774 - 9796	
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
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	231 1	1886 2	Y	-0-	-0-	
09	1890 N	1042	-0-	-848	-0-	129 1	913 2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	3274	-0-	174	-0-	174	384 1	Y	-0-	-0-	
11	3000 N	3716	-0-	716	-0-	890	426 1	Y	-0-	-0-	
12	3100 N	9276	-0-	6176	-0-	7066	818 1	Y	-0-	-0-	
*01	7660 X	594	-0-	-7066	-0-	245 1	349 2	Y	-0-	-0-	

BAY CITY, EAST (9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850							
RUGELEY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	005131	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	12602	PERF. 9934 - 9950
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	005106	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 9977 - 9982
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10312 - 10338
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93

BAY CITY, EAST (10,000 B)				06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
MCWILLIAMS GU		WELL #:		2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.10085 - 10090
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850											
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10054 - 10114			
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233363	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10182 - 10198			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
08	713 N	28	-0-	-685	-0-	28	1				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2		N	-0-			-0-
THOMPSON G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	271691	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	10255 - 10301			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10419 - 10429			
08	12121 X	8295	-0-	-3826	-0-	2443	1	5852	2		N	-0-			-0-
09	10410 X	7901	-0-	-2509	-0-	2813	1	5088	2		N	-0-			-0-
10	9362 X	8226	-0-	-1136	-0-	2691	1	5535	2		N	-0-			-0-
11	9060 X	8762	-0-	-298	-0-	2557	1	6205	2		N	-0-			-0-
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	2315	1	6694	2		N	-0-			-0-
01	8308 X	5278	-0-	-3030	-0-	2180	1	3098	2		N	-0-			-0-
BAY CITY, EAST (10,200)				06288 855	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	263888	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10419 - 10456			
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
STATE TRACT 69		WELL #:	2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 12042 - 12108		
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY (Y-4)		06509 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
ROONEY		WELL #:	1	RRCID ->	275483	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 8756 - 10468		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208			N	-0-			47

BEASLEY, N. (COOK MTN)		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		251868										
CORTEZ, PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF. 9171 - 9200		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		251868										
		WELL #:	1	RRCID ->	199380	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9164 - 9181		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		617546		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
		251868										
		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226 - 9246		
08	14B2 EXT	138	-0-	138	1705	131	2	7	9	N	6	48
09	14B2 EXT	327	-0-	327	2032	321	2	6	9	N	5	53
10	14B2 EXT	346	-0-	346	2378	343	2	3	9	N	3	56
11	14B2 EXT	315	-0-	315	2693	313	2	2	9	N	2	58
12	14B2 EXT	335	-0-	335	3028	325	2	10	9	N	9	27
*01	3169	141	-0-	-3028	-0-	138	2	3	9	N	3	30

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)		06513 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		251868										
STADE, EDWIN		WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF. 13408 - 15150		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		06532 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KEITH & DOWLEN		WELL #: 35		RRCID -> 145199		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7072 - 7082		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #: 34		RRCID -> 164875		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 2700 - 2704		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #: 30		RRCID -> 169370		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4468 - 4474		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #: 28		RRCID -> 173514		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2692 - 2702		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #: 33		RRCID -> 182064		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3290 - 4425		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #: 36		RRCID -> 205173		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5584 - 5596		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #: 29		RRCID -> 211214		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 4596 - 4604		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06532 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HALL, JOHN W.		WELL #:		7	RRCID ->	262580	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3760 - 3770		
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	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		41	RRCID ->	270042	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	13627	PERF.	6340 - 6586		
08	4030 X	1476	-0-	-2554	-0-	531	1	136	2	Y	735	699	1	119
						809	9							
09	3450 X	1812	-0-	-1638	-0-	604	1	196	2	Y	920	923	1	116
						1012	9							
10	3007 X	2067	-0-	-940	-0-	824	1	198	2	Y	950	963	1	103
						1045	9							
11	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	860	1	205	2	Y	1072	1049	1	126
						1179	9							
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	955	1	809	2	Y	1064	1090	1	100
						1170	9							
*01	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	2708	1	2330	2	Y	1296	1242	1	154
						1426	9							

BEECH CREEK (YEGUA 4)		06755 165		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
C & E OPERATING, INC.		120079												
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	278581	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6640 - 6642		
08	9920	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			-0-
09	9600	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT			-0-
10	9920	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			-0-
11	9600	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT			-0-
12	9920	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)		06755 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6768 - 6770		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BEECH CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6763 - 6766		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848

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
08		29791 X	23598	-0-	-6193 B	-0-	23526	3	72	9	N	65	175	1		98	
09		23708 X	23708	-0-	-0- B	-0-	23631	3	77	9	N	70				168	
*10		26691 X	21991	-0-	-4700 B	-0-	21991	3			N	-0-				168	
11		25440 X	21853	-0-	-3587 B	-0-	21722	3	131	9	N	119	179	1		108	
12		24490 X	20720	-0-	-3770 B	-0-	20644	3	76	9	N	69				177	
01		24490 X	22805	-0-	-1685 B	-0-	22728	3	77	9	N	70	176	1		71	

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390

08		87462 X	87462	-0-	-0- B	-0-	75295	3	12167	9	N	11061	10993	1		470
09		72807 X	72807	-0-	-0- B	-0-	63247	3	9560	9	N	8691	8890	1		271
10		66712 X	61589	-0-	-5123 B	-0-	53547	3	8042	9	N	7311	7125	1		457
11		67918 X	67918	-0-	-0- B	-0-	59373	3	8545	9	N	7768	7187	1		1038
12		80476 X	80476	-0-	-0- B	-0-	71158	3	9318	9	N	8471	9010	1		499
*01		77552 X	77552	-0-	-0- B	-0-	68735	3	8817	9	N	8015	7786	1		728

ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462

08		36828 X	28867	-0-	-7961 B	-0-	24480	3	4387	9	N	3988	4118	1		221
09		24213 X	24213	-0-	-0- B	-0-	20165	3	4048	9	N	3680	3580	1		321
10		31031 X	21597	-0-	-9434 B	-0-	17843	3	3754	9	N	3413	3018	1		716
11		30030 X	24469	-0-	-5561 B	-0-	20685	3	3784	9	N	3440	3457	1		699
12		30628 X	22155	-0-	-8473 B	-0-	18412	3	3743	9	N	3403	3640	1		462
01		28861 X	24006	-0-	-4855 B	-0-	20078	3	3928	9	N	3571	3806	1		227

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336

08		109337 X	96470	-0-	-12867 B	-0-	73067	3	23403	9	N	21275	21155	1		712
09		95682 X	95682	-0-	-0- B	-0-	72543	3	23139	9	N	21035	20985	1		762
10		90103 X	90103	-0-	-0- B	-0-	68168	3	21935	9	N	19941	19847	1		856
11		91409 X	91409	-0-	-0- B	-0-	69523	3	21886	9	N	19896	19938	1		814
12		91852 X	91852	-0-	-0- B	-0-	69128	3	22724	9	N	20658	21448	1		24
*01		89800 X	89800	-0-	-0- B	-0-	67811	3	21989	9	N	19990	19520	1		494

OUTLAW JOSEY WALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2325	2149	1		583
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2249	2595	1		237
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2483	2375	1		345
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2207	2162	1		390
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1989	2018	1		361
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1880	1859	1		382

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B2 EXT	9277	-0-	9277	9277	9277 2	N	-0-		36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9277		N	NO RPT		36

BENDER (Y-2)		07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY		
LGL ENERGY, INC.		500224								
BENDER ESTATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942		
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENDER, NE (WILCOX 9550)		07100 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BAHR		WELL #: 1		RRCID -> 129593		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9545 - 9680		
M	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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57 7	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2013 - PLUGGED 10/30/13

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 161819	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 13304	PERF. 8190	-		8207	
M	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		
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	60 1	1356 3	Y	33	10 1	25	
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	36 9	1299 3	Y	10	9 1	26	
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	11 9	1333 3	Y	10	11 1	25	
11	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	59 1	1302 3	Y	11	11 1	25	
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	12 9	1328 3	Y	26	42 1	9	
*01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	63 1	1323 3	Y	12	11 1	10	
						29 9						
						64 1						
						13 9						

CLARK				WELL #: 2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 8981	PERF. 8237	-		8277	
08	4805 X	3390	-0-	-1415	-0-	140 1	3138 3	Y	102	24 1	119	
09	4050 X	3122	-0-	-928	-0-	112 9	2976 3	Y	24	22 1	121	
10	4185 X	2760	-0-	-1425	-0-	120 1	2621 3	Y	20	23 1	118	
11	3450 X	2355	-0-	-1095	-0-	26 9	2233 3	Y	19	19 1	118	
12	3565 X	3023	-0-	-542	-0-	117 1	2813 3	Y	72	161 1	29	
01	3379 X	2479	-0-	-900	-0-	22 9	2342 3	Y	20	20 1	29	
						101 1						
						21 9						
						131 1						
						79 9						
						115 1						
						22 9						

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
QUIREY				WELL #: 1	RRCID -> 150465	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7672	-		7692	
08	1364 N	1018	-0-	-346	-0-	1009 2	9 9	N	8		116	
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	904 2	7 9	N	6		122	
10	1271 N	634	-0-	-637	-0-	634 2		N	-0-		122	
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	984 2		N	-0-		122	
12	930 N	623	-0-	-307	-0-	623 2		N	-0-		122	
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	918 2	9 9	N	8		130	

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
JANIK ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 080694	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7708	-		7723	
08	2170 N	1872	-0-	-298	-0-	30 1	1842 2	N	-0-		122	
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30 1	1048 2	N	-0-		122	
10	1612 N	1359	-0-	-253	-0-	30 1	1329 2	N	-0-		122	
11	1800 N	1104	-0-	-696	-0-	30 1	1074 2	N	-0-		122	
12	1116 N	321	-0-	-795	-0-	20 1	301 2	N	-0-		122	
*01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	30 1	2807 2	N	-0-		122	

O'HARE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 081704	COMPL. DATE 10/24/1978	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 7650	-		7681	
08	1302 N	930	-0-	-372	-0-	30 1	900 2	N	-0-		97	
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	30 1	913 2	N	-0-		97	
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	20 1	557 2	N	-0-		97	
11	900 N	550	-0-	-350	-0-	20 1	530 2	N	-0-		97	
12	961 N	185	-0-	-776	-0-	20 1	165 2	N	-0-		97	
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	20 1	1319 2	N	-0-		97	

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
OMEGA ENERGY, LLC 622657												
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	57

ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290												
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599												
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	2	N	23
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	66	1	922	2	N	23
10	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	73	1	985	2	N	23
11	1170	N	874	-0-	-296	-0-	59	1	815	2	N	23
12	1023	N	877	-0-	-146	-0-	58	1	819	2	N	23
01	1054	N	917	-0-	-137	-0-	65	1	852	2	N	23

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995												
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	43	1	628	2	Y	37
09	DLQ	G-10	690	-0-	690	690	45	1	644	2	Y	38
10	DLQ	G-10	827	-0-	827	1517	55	1	768	2	Y	42
11	2171	N	654	-0-	-1517	-0-	43	1	609	2	Y	44
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	641	2	Y	47
01	806	N	680	-0-	-126	-0-	48	1	630	2	Y	49

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760												
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	120	1	1733	2	Y	31
09	DLQ	G-10	1985	-0-	1985	1985	130	1	1855	2	Y	31
10	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	4256	153	1	2118	2	Y	31
11	2600	N	2034	-0-	-566	3690	134	1	1900	2	Y	31
12	3100	N	2003	-0-	-1097	2593	132	1	1871	2	Y	31
*01	3100	N	1711	-0-	-1389	1204	120	1	1591	2	Y	31

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805												
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	32	1	464	2	N	67
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	2	N	67
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	2	N	67
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	28	1	394	2	N	67
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	27	1	375	2	N	67
01	589	N	345	-0-	-244	-0-	24	1	321	2	N	67

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - P&A 03/31/14

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1643	2	Y	2		40
09	DLQ G-10	1773	-0-	1773	1773	116	1	1655	2	Y	2		42
10	DLQ G-10	614	-0-	614	2387	41	1	572	2	Y	1		43
11	2600 N	1485	-0-	-1115	1272	98	1	1385	2	Y	2		45
12	3030 N	1758	-0-	-1272	-0-	116	1	1636	2	Y	5		50
*01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1582	2	Y	2		52

LEVERIDGE, W. C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

08	4309 X	3594	-0-	-715	-0-	230	1	3327	2	Y	34	43	52
09	DLQ G-10	3137	-0-	3137	3137	203	1	2892	2	Y	38	43	47
10	DLQ G-10	3853	-0-	3853	6990	256	1	3543	2	Y	49	87	9
11	10620 X	3630	-0-	-6990	-0-	240	1	3389	2	Y	1		10
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	259	1	3664	2	Y	-0-	6	4
01	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	241	1	3183	2	Y	27	20	11

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	87	1	1265	2	Y	38	48	58
09	DLQ G-10	1347	-0-	1347	1347	85	1	1210	2	Y	47	50	55
10	DLQ G-10	1447	-0-	1447	2794	93	1	1295	2	Y	54	98	11
11	2600 N	1303	-0-	-1297	1497	86	1	1217	2	Y	-0-		11
12	2907 N	1410	-0-	-1497	-0-	93	1	1316	2	Y	1	7	5
01	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	92	1	1217	2	Y	29	22	12

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	152	1	2203	2	N	-0-		102
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	158	1	2245	2	N	-0-		102
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	171	1	2375	2	N	-0-		102
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	158	1	2229	2	N	-0-		102
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	164	1	2316	2	N	-0-		102
*01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	189	1	2501	2	N	-0-		102

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	908	2	Y	32			104
						35	9							
09	DLQ G-10	699	-0-	699	699	45	1	642	2	Y	11			115
						12	9							
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1063	24	1	339	2	Y	1			116
						1	9							
11	1358 N	295	-0-	-1063	-0-	19	1	274	2	Y	2			118
						2	9							
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	1	61	1	58
						1	9							
01	372 N	126	-0-	-246	-0-	9	1	116	2	Y	1			59
						1	9							

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895														
08	3038 X	2470	-0-	-568	-0-	157	1	2278	2	Y	32	37	1	45
						35	9							
09	DLQ G-10	2379	-0-	2379	2379	153	1	2183	2	Y	39	40	1	44
						43	9							
10	DLQ G-10	2475	-0-	2475	4854	163	1	2261	2	Y	46	81	1	9
						51	9							
11	2600 N	2268	-0-	-332	4522	145	1	2048	2	Y	68			77
						75	9							
12	3100 N	2481	-0-	-619	3903	158	1	2238	2	Y	77	88	1	66
						85	9							
*01	3100 N	2520	-0-	-580	3323	172	1	2271	2	Y	70	87	1	49
						77	9							

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956														
08	1798 N	1533	-0-	-265	-0-	97	1	1397	2	Y	35	48	1	58
						39	9							
09	DLQ G-10	1329	-0-	1329	1329	84	1	1202	2	Y	39	46	1	51
						43	9							
10	DLQ G-10	1587	-0-	1587	2916	103	1	1429	2	Y	50	91	1	10
						55	9							
11	2600 N	1437	-0-	-1163	1753	91	1	1285	2	Y	55			65
						61	9							
12	3100 N	1710	-0-	-1390	363	108	1	1527	2	Y	68	76	1	57
						75	9							
*01	1721 N	1358	-0-	-363	-0-	93	1	1235	2	Y	27	54	1	30
						30	9							

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247														
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	36	1	523	2	Y	21			125
						23	9							
09	DLQ G-10	647	-0-	647	647	42	1	593	2	Y	11			136
						12	9							
10	DLQ G-10	566	-0-	566	1213	38	1	526	2	Y	2			138
						2	9							
11	1811 N	598	-0-	-1213	-0-	35	1	498	2	Y	59			197
						65	9							
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	49	120	1	126
						54	9							
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	77			203
						85	9							

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY		//CONT.//		803290									
LEVERIDGE, M. DORRIS		WELL #:		4	RRCID ->	186359	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 7723 - 7840		
M	O	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
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	N	-0-	-0-	64
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	N	-0-	-0-	64
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	30	1	422	2	N	-0-	-0-	64
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	24	1	342	2	N	-0-	-0-	64
12	527 N	407	-0-	-120	-0-	27	1	380	2	N	-0-	-0-	64
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	28	1	368	2	N	-0-	-0-	64

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)				07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921								
GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7416 - 7432	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID ->	118263	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7386 - 7394	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
NORTHINGTON "B"		WELL #:		5	RRCID ->	111090	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416 - 7426	
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	1	60	1	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	2	N	-0-			-0-
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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	AMT	CODE	BALANCE

BERNARD, W. (CLODINE) //CONT.// 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074												
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		76
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2		N	-0-		76
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-		76
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		76
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-		76
01	620 N	489	-0-	-131	-0-	367	2	122 9	N	111	187 1	-0-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347												
BERNARD, HVALINKA WELL #: 1 RRCID -> 218132 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641												
08	1581 X	1537	-0-	-44	-0-	474	1	1059 2	N	4		123
09	1530 X	1291	-0-	-239	-0-	459	1	832 2	N	-0-		123
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		123
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		123
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		123
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		123

XTO ENERGY INC. 945936												
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957												
08	2077 X	983	-0-	-1094	-0-	185	1	795 3	N	3		113
09	1800 X	1315	-0-	-485	-0-	147	1	1157 3	N	10		123
10	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	369	1	1308 3	N	30	126 1	27
11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	321	1	1936 3	N	-0-		27
12	1364 X	1243	-0-	-121	-0-	258	1	985 3	N	-0-		27
01	1705 X	1089	-0-	-616	-0-	250	1	838 3	N	1		28

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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (7000)		07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
JILPETCO, INC.		432469														
SINCLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070								
M	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
08	11222 X	7162	-0-	-4060	-0-	6952	2	210	9	N	191	175	1			50
09	9330 X	4713	-0-	-4617	-0-	4711	2		2	N	2					52
10	9641 X	6466	-0-	-3175	-0-	6465	2		1	N	1					53
11	7110 X	5362	-0-	-1748	-0-	5361	2		1	N	1					54
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					54
01	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					54

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMANN "C"		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (7650)		07307 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
XTO ENERGY INC.		945936														
NORTHINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 206064		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034								
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (7700)		07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611														
WESTMORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984								
08	465 #	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611														
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020								
08	1147 X	667	-0-	-480	-0-	667	2			N	-0-					44
09	1110 X	493	-0-	-617	-0-	493	2			N	-0-					44
10	1147 X	847	-0-	-300	-0-	847	2			N	-0-					44
11	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					44
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					44
*01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					44

BERNARD, W. (7850) //CONT.// 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERNARD PRAIRIE (4400) 07321 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 246626 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4488

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011

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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 JAMEX, INC. 429659
 VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	109	1	506	2	N	108	219
						119	9					
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	124	1	518	2	N	100	138
						110	9					
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	122	1	518	2	N	107	245
						118	9					
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	129	1	496	2	N	96	157
						106	9					
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	132	1	574	2	N	104	75
						114	9					
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	136	1	565	2	N	106	181
						117	9					

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

08	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	25 1	151 2	N	31				120
							34 9							
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	137 2	N	31				151
							34 9							
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	152 2	N	34				185
							37 9							
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	28 1	137 2	N	37				222
							41 9							
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	25 1	140 2	N	35				257
							39 9							
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	128 2	N	34				291
							37 9							

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513

08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	310 1	2114 2	N	386	195 1			310
							425 9							
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	1791 2	N	339	374 1			275
							373 9							
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	294 1	1832 2	N	344	380 1			239
							378 9							
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	288 1	1618 2	N	287	374 1			152
							316 9							
*12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	287 1	1823 2	N	282	186 1			248
							310 9							
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	285 1	1744 2	N	283	376 1			155
							311 9							

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	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
08	961 N	601	-0-	-360	-0-	45 1	556 2	N	-0-	204
09	810 N	795	-0-	-15	-0-	75 1	720 2	N	-0-	204
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	79 1	855 2	N	-0-	204
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	79 1	854 2	N	-0-	204
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	85 1	929 2	N	16	42
						18 9			178 1	
01	930 N	315	-0-	-615	-0-	27 1	288 2	N	-0-	42

LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933		
08	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	75 1	1306 2	N	-0-	157
09	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	118 1	1266 2	N	-0-	157
10	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	118 1	1305 2	N	-0-	157
11	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	112 1	1223 2	N	-0-	157
12	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	120 1	1221 2	N	-0-	157
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	118 1	1182 2	N	-0-	157

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137		
08	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	99 1	2901 3	N	14	94
						15 9				
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	93 1	2877 3	N	9	103
						10 9				
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	99 1	3020 3	N	9	112
						10 9				
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	78 1	2230 3	N	5	117
						6 9				
12	2077 X	11	-0-	-2066	-0-	11 3		N	-0-	117
01	2077 X	60	-0-	-2017	-0-	2 1	54 3	N	4	121
						4 9				

ANCHOR OPERATING CO.		020596		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304		
HARRIS UNIT		WELL #: 2								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	136

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680		
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1								
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	40
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-	40
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730 2	1 9	N	1	41
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707 2	1 9	N	1	42
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744 2	1 9	N	1	43
01	589 N	208	-0-	-381	-0-	208 2		N	-0-	43

AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC		036933		RRCID -> 277588		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620		
KRUEGER UNIT		WELL #: 1								
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT	-0-
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON						
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
LAUDERDALE				WELL #: 3	RRCID -> 221158	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 9951	PERF. 5632	- 6058						
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	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287											
DALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095720	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7025	- 7045						
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-					66
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2			N	-0-					66
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666 2	2 9		N	2					68
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-					68
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-					68
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-					68

BRACEWELL				WELL #: 1	RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6978	- 6996						
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	6 1	985 2		N	-0-					94
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	6 1	994 2		N	2					96
						2 9									
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	6 1	1064 2		N	1					97
						1 9									
11	960 N	806	-0-	-154	-0-	6 1	800 2		N	-0-					97
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	6 1	1085 2		N	-0-					97
01	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	6 1	1054 2		N	-0-					97

VINCE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096767	COMPL. DATE 12/03/1981	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6870	- 6880						
08	2077 N	1674	-0-	-403	-0-	273 1	1401 2		N	-0-					87
09	2010 X	1544	-0-	-466	-0-	264 1	1280 2		N	-0-					87
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	229 1	2880 2		N	4					91
						4 9									
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	264 1	4686 2		N	9					100
						10 9									
12	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	273 1	4979 2		N	16					116
						18 9									
*01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	273 1	3339 2		N	16					132
						18 9									

WARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097107	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 7154	PERF. 6910	- 6921						
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2			N	-0-					46
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2			N	-0-					46
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-					46
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-					46
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-					46
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			N	-0-					46

NAN				WELL #: 1	RRCID -> 112572	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 6672	- 6690						
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-					-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2			N	-0-					-0-

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	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
08		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-		60
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-		60
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	2	6	9	N	5	65
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		65
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		65
*01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		65

MAYJAC I, LLC				536431									
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308	
08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	1	4	9	N	4	171
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	1	1	9	N	1	172
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	1	1	9	N	1	173
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	1	1	9	N	1	174
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	1		N	-0-		174
*01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	1		N	-0-		174

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		274
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		274
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		275
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		277
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		278
01		0 N	-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	
08		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	2	3	9	N	3	60
09		3000 X	2842	-0-	-158	-0-	2838	2	4	9	N	4	64
10		2976 X	2633	-0-	-343	-0-	2629	2	4	9	N	4	68
11		3000 X	2731	-0-	-269	-0-	2723	2	8	9	N	7	75
12		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3557	2	12	9	N	11	86
*01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3344	2	14	9	N	13	99

PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
08		2976 N	2163	-0-	-813	-0-	2161	2	2	9	N	2	100
09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2252	2	4	9	N	4	104
10		2945 N	2098	-0-	-847	-0-	2090	2	8	9	N	7	111
11		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2819	2	9	9	N	8	119
12		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	N	11	130
*01		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2858	2	17	9	N	15	145

KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851	
08		1271 N	970	-0-	-301	-0-	968	2	2	9	N	2	178
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	3	181
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2945	2	9	9	N	8	189
11		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2858	2	8	9	N	7	196
12		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2760	2	13	9	N	12	208
01		2945 N	1211	-0-	-1734	-0-	1201	2	10	9	N	9	30

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		992 N	869	-0-	-123	-0-	866 2	3 9	N	3		108
09		1020 N	938	-0-	-82	-0-	937 2	1 9	N	1		109
10		1116 N	993	-0-	-123	-0-	987 2	6 9	N	5		114
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	937 2	3 9	N	3		117
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	982 2	6 9	N	5		122
*01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034 2	8 9	N	7		129

CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132301	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	6606 - 6626
08		682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2		N	-0-		122
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		122
10		558 N	524	-0-	-34	-0-	521 2	3 9	N	3		125
11		630 N	614	-0-	-16	-0-	612 2	2 9	N	2		127
12		651 N	602	-0-	-49	-0-	598 2	4 9	N	4		131
01		527 N	188	-0-	-339	-0-	186 2	2 9	N	2		133

OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980
08		651 N	629	-0-	-22	-0-	620 2	9 9	N	8		204
09		630 N	604	-0-	-26	-0-	604 2		N	-0-		204
10		651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2		N	-0-		204
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		204
12		620 N	617	-0-	-3	-0-	617 2		N	-0-		204
01		620 N	176	-0-	-444	-0-	175 2	1 9	N	1		205

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980
08		558 N	555	-0-	-3	-0-	553 2	2 9	N	2		182
09		570 N	498	-0-	-72	-0-	492 2	6 9	N	5	146 1	41
10		558 N	441	-0-	-117	-0-	441 2		N	-0-		41
11		540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2		N	-0-		41
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		41
*01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		41

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		N 1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7454 - 7476
08		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	186 1	2489 3	N	-0-		123
09		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	180 1	2369 3	N	-0-		123
10		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	186 1	2649 3	N	13		136
							14 9					
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	180 1	2199 3	N	-0-		136
12		2418 N	2349	-0-	-69	-0-	186 1	2163 2	N	-0-		136
01		2418 N	2361	-0-	-57	-0-	186 1	2155 2	N	18		154
							20 9					

ASH UNIT		WELL #:			RRCID ->	102401	COMPL. DATE	10/04/1982	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7264 - 7281
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010

BIG BOGGY CREEK (TM5) //CONT.// 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
PETRODOME OPERATING, LLC 660286														
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532														
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
08	155310 X	152306	-0-	-3004	-0-	150386	1	1920	9	N	1745	1656	2	1940
09	144464 X	144464	-0-	-0-	-0-	142726	1	1738	9	N	1580	1800	2	1720
10	151018 X	151018	-0-	-0-	-0-	149117	1	1901	9	N	1728	1637	2	1811
11	145430 X	145430	-0-	-0-	-0-	143619	1	1811	9	N	1646	1648	2	1809
*12	149379 X	149379	-0-	-0-	-0-	147569	1	1810	9	N	1645	1653	2	1801
01	144336 X	NO RPT	-0-	-144336	-0-					N	NO RPT			1801

RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202														
08	154944 X	154944	-0-	-0-	-0-	152870	1	2074	9	N	1885	1656	2	5372
09	150240 X	150240	-0-	-0-	-0-	148290	1	1950	9	N	1773	1783	2	5362
10	145387 X	145387	-0-	-0-	-0-	143427	1	1960	9	N	1782	1984	2	5160
11	148860 X	145500	-0-	-3360	-0-	143446	1	2054	9	N	1867	1830	2	5197
12	153822 X	147900	-0-	-5922	-0-	146002	1	1898	9	N	1725	1654	2	5268
01	150222 X	NO RPT	-0-	-150222	-0-					N	NO RPT			5268

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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T.W.DAVIS WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794														
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-			-0-
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
12	124 #	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
01	124 #	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - PLUGGED 06/28/2013

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213									
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803 - 7823	
M	ALLOW CODE	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	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213									
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10552 - 10567	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441
 PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

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
08	10230	9255	-0-	-975	-0-	147	1	9091	2	N	15	146	1	68
09	9900	8872	-0-	-1028	-0-	17	9	8693	2	N	29			97
10	10230	8831	-0-	-1399	-0-	147	1	8653	2	N	28			125
11	9000 #	8727	-0-	-273	-0-	31	9	8554	2	N	24			149
12	9269 #	8085	-0-	-1184	-0-	26	9	7910	2	N	25			174
01	9269 #	8452	-0-	-817	-0-	147	1	8246	2	N	54	185	1	43
						59	9							

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
 GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

08	0 W	97	-0-	97	845	97	2			N	-0-			18
09	0 W	359	-0-	359	1204	359	2			N	-0-			18
10	0 W	233	-0-	233	1437	233	2			N	-0-			18
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-			18
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-			18
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1437					N	-0-			18

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 ACKEL, J. WELL #: 1 RRCID -> 236980 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12550 - 12574

08	3286 #	2284	-0-	-1002	-0-	1652	1	632	3	Y	-0-			68
09	2002	2002	-0-	-0-	-0-	1485	1	517	3	Y	-0-			68
10	2181	2181	-0-	-0-	-0-	1771	1	410	3	Y	-0-			68
11	1924	1924	-0-	-0-	-0-	1524	1	400	3	Y	-0-			68
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1476	1	410	3	Y	-0-			68
01	1364 N	703	-0-	-661	-0-	583	1	120	3	Y	-0-			68

DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	20336 #	18874	-0-	-1462	-0-	434 1	17061 3	N	1254 1233 1	1 8 195
						1379 9				
09	DLQ G-10	18682	-0-	18682	18682	420 1	16941 3	N	1201 1233 1	163
						1321 9				
10	22050	19187	-0-	-2863	15819	434 1	17363 3	N	1264 1202 1	1 8 224
						1390 9				
11	22050	17791	-0-	-4259	11560	420 1	15986 3	N	1259 1204 1	279
						1385 9				
12	22785	18382	-0-	-4403	7157	434 1	16551 3	N	1270 1381 1	1 8 167
						1397 9				
*01	22785	19334	-0-	-3451	3706	434 1	17290 3	N	1464 1401 1	1 8 229
						1610 9				

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124 174 1	115
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1098 2	139 9	N	126 168 1	73
10	893 X	893	-0-	-0-	-0-	889 2	4 9	N	4	77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	77
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	77

VASTAR 2A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

VASTAR 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	165
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	165

VASTAR 2A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
 GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 12424 - 12454

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

BLACK OWL (FRIO 4270) 08534 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 MEEK WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

BLACK OWL (YEGUA 7560) 08534 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 BERGSTROM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263563 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7637 - 7659

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

08	48050 #	47238	-0-	-812	-0-	94	1	46795	2	N	317	338	1	179
						349	9							
09	48780	43769	-0-	-5011	-0-	90	1	43361	2	N	289	183	1	285
						318	9							
10	50406	43722	-0-	-6684	-0-	94	1	43308	2	N	291	362	1	214
						320	9							
11	48780	38002	-0-	-10778	-0-	90	1	37620	2	N	265	170	1	309
						292	9							
12	50251 #	41675	-0-	-8576	-0-	94	1	41197	2	N	349	361	1	297
						384	9							
01	47244 #	41205	-0-	-6039	-0-	93	1	40710	2	N	365	373	1	289
						402	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

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
08	69936 #	22979	-0-	-46957	-0-	93 1 95 9	22791 2	N	86	172 1	139
09	58410	22096	-0-	-36314	-0-	90 1 94 9	21912 2	N	85		224
10	51553 #	21282	-0-	-30271	-0-	93 1 77 9	21112 2	N	70		294
11	22230 #	20550	-0-	-1680	-0-	90 1 99 9	20361 2	N	90	183 1	201
12	22971 #	19694	-0-	-3277	-0-	93 1 77 9	19524 2	N	70		271
01	22971 #	19294	-0-	-3677	-0-	620 1 90 9	18584 2	N	82	185 1	168

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	13919 X	13886	-0-	-33	-0-	1242 1 438 9	12206 3	N	398	376 1	65
09	13470 X	11036	-0-	-2434	-0-	1202 1 326 9	9508 3	N	296	187 1	174
10	12307 X	11109	-0-	-1198	-0-	1242 1 325 9	9542 3	N	295	380 1	89
11	13440 X	9765	-0-	-3675	-0-	1202 1 295 9	8268 3	N	268	190 1	167
12	13888 X	8658	-0-	-5230	-0-	1242 1 306 9	7110 3	N	278	193 1	252
01	13888 X	9881	-0-	-4007	-0-	1242 1 293 9	8346 3	N	266	384 1	134

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2013 - PLUGGED 11/08/13

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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

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
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	61	7			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

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

TEXAS FUEL COMPANY 845845
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467

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

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

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

BLESSING (F-12, UPPER) 08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 25 J RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

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

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-20) 08871 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
YEAMANS WELL #: 2 RRCID -> 271756 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8580 - 8586

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26571 01/16/2014													

BLESSING (FRIO 8430) 08871 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 223952 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 8602

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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2015 - P/A 04/27/15													

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (8300 BLESSING) //CONT.// 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAS FUEL COMPANY 845845
 WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
 TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

M	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
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					145
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1			N	-0-					145

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 23L (LH-13)																	
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION																	
S.T. 23-L N/2 SW/4																	
WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L																	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC																	
STATE TRACT 98-L																	
WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ST 369 L NE/4		WELL #:	3	RRCID ->	206394	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 5312 - 5320				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64174	-0-					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																			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	BALANCE

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLUE LAKE (10,280)			09840 825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA						
ROBERTS & WHITSON PET. INC.			718525													
MARTIN GAS UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 040219		COMPL. DATE 09/23/1966		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10300 - 10316					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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 #: 1		RRCID -> 226427		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 11896		PERF.11798 - 11810					
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14																

OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (YEGUA 6600)		09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON				
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771										
KURTH, J. H. JR.		WELL #:		4 C	RRCID ->	076976	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6605 - 6612
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLUE MARSH (YEGUA 6700)		09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON				
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771										
YEGUA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	032765	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	5055 - 5085
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209048	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15930 - 16662
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	138	1	1071	2	Y	1	9
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	150	1	1377	2	Y	-0-	9
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	178	1	1451	2	Y	-0-	9
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	179	1	1266	2	Y	4	13
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	245	1	1731	2	Y	-0-	13
*01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	343	1	1687	2	Y	-0-	13

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209742	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	15912 - 16616
08	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	158	1	1229	2	Y	-0-	2
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	210	1	1931	2	Y	2	4
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	218	1	1774	2	Y	-0-	4
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	216	1	1528	2	Y	4	8
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	213	1	1500	2	Y	-0-	8
*01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	318	1	1562	2	Y	-0-	8

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212055	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	17236	PERF.	15936 - 17150
08	12431 X	11860	-0-	-571	-0-	1354	1	10506	2	Y	-0-	1
09	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	1464	1	13446	2	Y	-0-	1
10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	1616	1	13175	2	Y	-0-	1
11	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	1774	1	12524	2	Y	-0-	1
12	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	1708	1	12040	2	Y	-0-	1
*01	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	1408	1	6914	2	Y	1	2

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774									
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7533 X	667	-0-	-6866	-0-	76	1	591	2	Y	-0-		14
09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	Y	-0-		16
						2	9						
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	93	1	756	2	Y	-0-		16
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	94	1	663	2	Y	-0-		17
						1	9						
12	773 X	773	-0-	-0-	-0-	96	1	677	2	Y	-0-		17
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	140	1	688	2	Y	-0-		17

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3	RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491			
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	34	1	266	2	Y	-0-		9
						1	9						
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	370	2	Y	-0-		9
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	Y	-0-		9
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-		9
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	54	1	378	2	Y	-0-		9
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	398	2	Y	-0-		9

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID -> 216461		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746			
08	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	285	1	2211	2	Y	-0-		41
						6	9						
09	3000 N	3482	-0-	482	482	342	1	3138	2	Y	-0-		43
						2	9						
10	3100 N	3377	-0-	277	759	369	1	3006	2	Y	-0-		45
						2	9						
11	3000 N	3184	-0-	184	943	393	1	2776	2	Y	-0-		59
						15	9						
12	4140 X	3197	-0-	-943	-0-	396	1	2793	2	Y	-0-		66
						8	9						
*01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	453	1	2226	2	Y	-0-		72
						7	9						

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 216466		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008			
08	434 N	336	-0-	-98	-0-	37	1	286	2	Y	-0-		99
						13	9						
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	660	2	Y	-0-		105
						7	9						
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	80	1	650	2	Y	-0-		106
						1	9						
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	91	1	644	2	Y	-0-		107
						1	9						
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	112	1	791	2	Y	-0-		108
						1	9						
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	133	1	652	2	Y	-0-		109
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

BOBCAT RUN (HACKBERRY)		10073 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
SAXON		WELL #: 1		RRCID -> 279187		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7803 - 7808			
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	
04	66450	26450	-0-	-40000	-0-	26008 3	442 9	N	402	320 1	82
05	68665	37330	-0-	-31335	-0-	36745 3	585 9	N	532	533 1	81
06	66450	29553	-0-	-36897	-0-	29112 3	441 9	N	401	282 1	200
07	68665	29446	-0-	-39219	-0-	29112 3	334 9	N	304	334 1	170
08	68665	28520	-0-	-40145	-0-	28093 3	427 9	N	388	358 1	200
09	66450	28440	-0-	-38010	-0-	28040 3	400 9	N	364	514 1	50
10	68665	25740	-0-	-42925	-0-	25384 3	356 9	N	324	346 1	28
11	66450	21522	-0-	-44928	-0-	21217 3	305 9	N	277	177 1	128
12	68665	17162	-0-	-51503	-0-	16939 3	223 9	N	203	169 1	160
01	68665	16094	-0-	-52571	-0-	15877 3	217 9	N	197	326 1	31

BOBCAT RUN (YEGUA)		10073 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 146494		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
QUINN, B. E.		WELL #: 6		RRCID -> 206062		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

F.I.G. ENERGY, LLC		257281		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
GONZALES, RITA		WELL #: 2		RRCID -> 203174		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
LEMONVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 258482		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818	- 12890		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		37727 X	32951	-0-	-4776	-0-	1190	1	30617	2	N	1040	995 1	288
							1144	9						
09		30240 X	20786	-0-	-9454	-0-	653	1	19394	2	N	672	582 1	378
							739	9						
10		31248 X	30800	-0-	-448	-0-	1190	1	28504	2	N	1005	1165 1	218
							1106	9						
11		30240 X	28707	-0-	-1533	-0-	1152	1	26585	2	N	882	783 1	317
							970	9						
12		31248 X	28972	-0-	-2276	-0-	1190	1	26740	2	N	947	1155 1	109
							1042	9						
01		31248 X	27862	-0-	-3386	-0-	1190	1	25694	2	N	889	803 1	195
							978	9						

SND OPERATING, L.L.C.				797127		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
QUINN, B. E.		WELL #:		5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240	- 13316	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
HANKAMER A-912		WELL #:		1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610	- 11670		
08		2139 #	1686	-0-	-453	-0-	217	1	1273	2	N	178	178 1	60
							196	9						
09		1950 #	1558	-0-	-392	-0-	319	1	1062	2	N	161	58 1	163
							177	9						
10		1922 #	1602	-0-	-320	-0-	527	1	846	2	N	208	181 1	190
							229	9						
11		1860 #	1567	-0-	-293	-0-	493	1	876	2	N	180	182 1	188
							198	9						
12		1922 #	1438	-0-	-484	-0-	329	1	926	2	N	166	254 1	100
							183	9						
01		1674 #	1643	-0-	-31	-0-	870	1	553	2	N	200	188 1	112
							220	9						

BOBCAT RUN, S. (YEGUA)				10074 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
DONNER-BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	249156	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	17849	PERF.16757	- 17358	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOGGY BAYOU		10148 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ORBIT PETROLEUM, INC.		625570													
LEWIS "8"		WELL #: 8		RRCID -> 145282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6207 - 6211			
M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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													
KUHNER		WELL #: 1		RRCID -> 166148		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 11962		PERF. 11148 - 11176					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 C		RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4013 - 4019					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
CAMOIL, INC.		127449													
SCHOENFIELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764							
M	O	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
WINTERMANN		WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536							
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	42	1	300	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670							
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	335	1	2376	2	Y	89	188	1	85
09	3120	X	2594	-0-	-526	-0-	492	1	1990	2	Y	102			187
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	623	1	3184	2	Y	47			234
11	3090	X	2318	-0-	-772	-0-	2227	2	91	9	Y	83	189	1	128
12	3193	X	1854	-0-	-1339	-0-	1756	2	98	9	Y	89			217
01	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2731	2	150	9	Y	136	186	1	167

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							
08	3100	N	3828	-0-	728	728	3828	2			N	-0-			92
09	3000	N	3627	-0-	627	1355	3627	2			N	-0-			92
10	3100	N	3447	-0-	347	1702	310	1	3137	2	N	-0-			92
11	3000	N	2831	-0-	-169	1533	300	1	2507	2	N	22			114
12	3100	N	2649	-0-	-451	1082	310	1	2333	2	N	5			119
01	2976		2665	-0-	-311	771	310	1	2333	2	N	20			139

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							
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-			-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-			-0-

BONUS (YEGUA 7500)		//CONT.// 10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	112 1	1671 3	Y	-0-		-0-
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	86 1	1116 3	Y	-0-		-0-
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	109 1	1411 3	Y	-0-		-0-
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	111 1	1485 3	Y	-0-		-0-
							10 4					
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	106 1	1506 3	Y	-0-		-0-
*01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	112 1	1501 3	Y	-0-		-0-

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4116 - 4117		
08	09	10	11	12	01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12658 - 12694		
08	09	10	11	12	01							
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	111 1	784 2	Y	-0-		-0-
09		330 N	105	-0-	-225	-0-	21 1	84 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12660 - 12670	
08	09	10	11	12	01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673		
08	09	10	11	12	01							
08		1860 X	1759	-0-	-101	-0-	214 1	1517 2	Y	25		47
							28 9					
09		2010 X	606	-0-	-1404	-0-	119 1	480 2	Y	6		53
							7 9					
10		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	457 1	2336 2	Y	24		77
							26 9					
11		2010 X	965	-0-	-1045	-0-	954 2	11 9	Y	10		87
12		2077 X	1190	-0-	-887	-0-	1187 2	3 9	Y	3		90
01		2077 X	434	-0-	-1643	-0-	423 2	11 9	Y	10		100

BONUS, S.E. (EAST BERNARD)		10518 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PITTS, ANELIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 106680		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 7912		PERF. N/A				
M	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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 204053		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3562 - 3566				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	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				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (FRIO 4300)		10518 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055												
CLARKE		WELL #: 1		RRCID -> 258123		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 4621 PERF. 4301 - 4304						
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
08		2573 X	-0-	-0-	-2573					N	-0-			-0-
09		3307 X	3307	-0-	-0-			3307 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	-0-	-0-	-3100					N	-0-			-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000					N	-0-			-0-
*12		3100 X	-0-	-0-	-3100					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

KRUEGER		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980						
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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYNE		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		386310												
		WELL #: 2		RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328						
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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (7100)		10518 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
PITTS, DANIELA		WELL #: 4C		RRCID -> 119119		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	T. A.		-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.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ROCKING 'M'		3												
		WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131						
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
08	2883	#	2329	-0-	-554			237 1		2092 3	Y	-0-		18
09	2286	N	2286	-0-	-0-			249 1		2037 3	Y	-0-		18
10	2170	N	2145	-0-	-25			233 1		1912 3	Y	-0-	14 1	4
11	2250	N	1678	-0-	-572			181 1		1497 3	Y	-0-		4
12	2356	N	1945	-0-	-411			188 1		1757 3	Y	-0-		4
01	2139	N	2058	-0-	-81			203 1		1855 3	Y	-0-	3 1	1

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	3	Y	-0-			-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	-0-			-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-			-0-
*01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	-0-			-0-

KRUEGER			WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437				
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1447	3	Y	-0-			-0-
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	3	Y	-0-			-0-
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	3	Y	-0-			-0-
11		1320 N	1271	-0-	-49	-0-	88	1	1175	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
12		1364 N	1141	-0-	-223	-0-	75	1	1066	3	Y	-0-			-0-
01		1364 N	543	-0-	-821	-0-	38	1	505	3	Y	-0-			-0-

MAHALITC			WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384				
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408 - 7425		
M	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
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	3	Y	-0-			-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	3	Y	-0-			-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	61	1	789	3	Y	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	649	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	801	3	Y	-0-			-0-
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	3	Y	-0-			-0-

KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7370 - 7390		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
08	496 X	438	-0-	-58	-0-	28	1	410	3	Y	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	Y	-0-			-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	Y	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	524	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	519	3	Y	-0-			-0-
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	3	Y	-0-			-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440		
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	Y	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	Y	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	Y	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	Y	-0-			-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)				10519 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774										
TRANS TEXAS BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	193381	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 - 4920		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC OBENHAUS GAS UNIT			10519 750 267774		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
			WELL #:	2	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10380 - 11640	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	279 N	177	-0-	-102	-0-	7 1	160 2	N	9	1 1			80
						10 9							
09	630 N	133	-0-	-497	-0-	5 1	124 2	N	4	1 1			83
						4 9							
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	N	7	1 1			89
						8 9							
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8 1	199 2	N	9	1 1			97
						10 9							
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	N	1	1 1			97
						1 9							
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	194 2	N	1	1 1			97
						1 9							

SCHWEINLE			WELL #:	1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.	11528 - 11839	
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	8 1	186 2	N	1	1 1			18
						1 9							
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	7 1	164 2	N	1	1 1			18
						1 9							
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	240 2	N	1	1 1			18
						1 9							
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	238 2	N	1	1 1			18
						1 9							
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 1	336 2	N	2	2 1			18
						2 9							
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10 1	239 2	N	7	1 1			24
						8 9							

GLAZE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	177312	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	11470 - 12574	
08	16647 X	14681	-0-	-1966	-0-	598 1	13941 2	N	129	221 1			28
						142 9							
09	14160 X	12188	-0-	-1972	-0-	505 1	11509 2	N	158	83 1			103
						174 9							
10	14229 X	13515	-0-	-714	-0-	536 1	12861 2	N	107	45 1			165
						118 9							
11	14220 X	12924	-0-	-1296	-0-	508 1	12270 2	N	133	222 1			76
						146 9							
12	14694 X	13311	-0-	-1383	-0-	561 1	12545 2	N	186	81 1			181
						205 9							
01	14694 X	11758	-0-	-2936	-0-	467 1	11151 2	N	127	223 1			85
						140 9							

GLAZE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10314 - 11766	
08	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	159 1	3700 2	N	61	12 1			122
						67 9							
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	149 1	3399 2	N	60	24 1			158
						66 9							
10	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	125 1	2994 2	N	51	11 1			198
						56 9							
11	3750 X	3654	-0-	-96	-0-	143 1	3449 2	N	56	191 1			63
						62 9							
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	165 1	3685 2	N	73	24 1			112
						80 9							
01	3875 X	3439	-0-	-436	-0-	136 1	3242 2	N	55	12 1			155
						61 9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774										
SCHWEINLE		WELL #:		6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	101	1	2348	2	N	66	7	1	129
						73	9							
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	109	1	2493	2	N	57	18	1	168
						63	9							
10	3100 N	3144	-0-	44	44	123	1	2959	2	N	56	10	1	214
						62	9							
11	3000 N	3188	-0-	188	232	124	1	2997	2	N	61	189	1	86
						67	9							
12	3100 N	3164	-0-	64	296	132	1	2948	2	N	76	19	1	143
						84	9							
*01	3421 X	3125	-0-	-296	-0-	123	1	2936	2	N	60	11	1	192
						66	9							

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

08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2111	2	N	39	7	1	92
						43	9							
09	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	78	1	1781	2	N	25	13	1	104
						28	9							
10	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	78	1	1868	2	N	40	7	1	137
						44	9							
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	83	1	1995	2	N	27	7	1	157
						30	9							
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	96	1	2145	2	N	34	14	1	177
						37	9							
*01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	80	1	1916	2	N	36	178	1	35
						40	9							

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

08	3007 X	2500	-0-	-507	-0-	198	1	2183	2	Y	108	98	1	76
						119	9							
09	2880 X	2358	-0-	-522	-0-	200	1	2026	2	Y	120	100	1	96
						132	9							
10	2852 X	1843	-0-	-1009	-0-	147	1	1598	2	Y	89	105	1	80
						98	9							
11	2670 X	1858	-0-	-812	-0-	137	1	1568	2	Y	139			219
						153	9							
12	2728 X	2002	-0-	-726	-0-	158	1	1709	2	Y	123	152	1	190
						135	9							
01	2511 X	1986	-0-	-525	-0-	163	1	1695	2	Y	116	143	1	163
						128	9							

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840			

08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	80	1	876	2	Y	83	65	1	58
						91	9							
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	88	1	894	2	Y	97	78	1	77
						107	9							
10	1023 N	667	-0-	-356	-0-	55	1	599	2	Y	12	78	1	11
						13	9							
11	1020 N	753	-0-	-267	-0-	59	1	671	2	Y	21			32
						23	9							
12	1085 N	853	-0-	-232	-0-	70	1	757	2	Y	24	22	1	34
						26	9							
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	679	2	Y	46	26	1	54
						51	9							

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

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
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-		21	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-		24	1	245	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-		19	1	208	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-		19	1	215	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	186	-0-	-93	-0-		16	1	170	2	Y	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-		19	1	200	2	Y	-0-			-0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		120	1	1326	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1222	-0-	-128	-0-		110	1	1112	2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1350	-0-	-45	-0-		114	1	1236	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1305	-0-	-105	-0-		105	1	1200	2	Y	-0-			-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		113	1	1228	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1125	-0-	-239	-0-		99	1	1026	2	Y	-0-			-0-

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-		88	1	2042	2	N	6	6	1	59
09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-		82	1	1868	2	N	22	13	1	68
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-		71	1	1711	2	N	25	6	1	87
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-		89	1	2141	2	N	18	7	1	98
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		69	1	1540	2	N	10	10	1	98
01	1550 N	854	-0-	-696	-0-		34	1	817	2	N	3	3	1	98

LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

08	62 N	53	-0-	-9	-0-		4	1	49	2	Y	-0-			-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		4	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-		3	1	37	2	Y	-0-			-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-		17	1	179	2	Y	2			2

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

08	310 N	168	-0-	-142	-0-		166	2	2	9	N	2			89
09	1230 X	894	-0-	-336	-0-		882	2	12	9	N	11			100
10	1271 X	471	-0-	-800	-0-		463	2	8	9	N	7			107
11	1230 X	269	-0-	-961	-0-		267	2	2	9	N	2			109
12	930 X	526	-0-	-404	-0-		518	2	8	9	N	7			116
01	930 X	643	-0-	-287	-0-		628	2	15	9	N	14			130

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 N	-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				
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40 1	440 2	Y	14	10 1			10
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	15 9	409 2	Y	11	12 1			9
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	12 9	466 2	Y	5	10 1			4
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	43 1	414 2	Y	3				7
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	6 9	46 1	Y	2	5 1			4
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	3 9	44 1	Y	31	3 1			32
						2 9	34 9						

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924				
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	54 1	1257 2	N	23	4 1			137
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	25 9	1178 2	N	21	8 1			150
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52 1	960 2	N	30	3 1			177
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	23 9	1285 2	N	7	4 1			180
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	40 1	1488 2	N	26	179 1			27
*01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	33 9	52 1	N	18	5 1			40
						8 9	20 9						

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422				
08	3503 X	3346	-0-	-157	-0-	136 1	3175 2	N	32	10 1			170
09	3390 X	3040	-0-	-350	-0-	35 9	2877 2	N	34	21 1			183
10	3503 X	3045	-0-	-458	-0-	126 1	2905 2	N	17	10 1			190
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	37 9	3176 2	N	34	192 1			32
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	121 1	3189 2	N	37	21 1			48
01	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	19 9	111 1	N	27	10 1			65
						41 9	30 9						

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10819 X	6272	-0-	-4547	-0-	255 64	1 9	5953	2	N	58	19	1		164
09	8850 X	5231	-0-	-3619	-0-	217 69	1 9	4945	2	N	63	36	1		191
10	9145 X	4357	-0-	-4788	-0-	172 54	1 9	4131	2	N	49	15	1		225
11	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	253 160	1 9	6125	2	N	145	177	1		193
12	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	368 244	1 9	8228	2	N	222	229	1		186
*01	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	360 188	1 9	8590	2	N	171	209	1		148
SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442						
08	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	432 103	1 9	10079	2	N	94	32	1		147
09	10470 X	8705	-0-	-1765	-0-	361 120	1 9	8224	2	N	109	59	1		197
10	10819 X	9557	-0-	-1262	-0-	379 103	1 9	9075	2	N	94	224	1		67
11	10470 X	8489	-0-	-1981	-0-	334 84	1 9	8071	2	N	76	28	1		115
12	10602 X	8631	-0-	-1971	-0-	364 130	1 9	8137	2	N	118	53	1		180
01	10602 X	8193	-0-	-2409	-0-	325 108	1 9	7760	2	N	98	208	1		70
HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570						
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	214 50	1 9	3184	3	Y	45	52	1		41
09	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	169 40	1 9	2186	3	Y	36				77
10	3410 X	2500	-0-	-910	-0-	172 101	1 9	2227	3	Y	92	54	1		115
11	3300 X	1494	-0-	-1806	-0-	101 9	1 4	1356	3	Y	25	93	1		47
12	3410 X	1787	-0-	-1623	-0-	116 17	1 9	1654	3	Y	15	34	1		28
01	3410 X	1258	-0-	-2152	-0-	85 35	1 9	1138	3	Y	32	31	1		29
KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372						
08	3627 X	2544	-0-	-1083	-0-	157 54	1 9	2333	3	Y	49	69	1		53
09	3510 X	1647	-0-	-1863	-0-	114 51	1 9	1482	3	Y	46				99
10	3627 X	2303	-0-	-1324	-0-	155 151	1 9	1997	3	Y	137	75	1		161
11	3510 X	2832	-0-	-678	-0-	191 17	1 4	2563	3	Y	55	142	1		74
12	3472 X	2807	-0-	-665	-0-	179 78	1 9	2550	3	Y	71	78	1		67
01	2542 X	1773	-0-	-769	-0-	121 36	1 9	1616	3	Y	33	53	1		47

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KRUEGER		WELL #:		9	RRCID ->	187438	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	13652	PERF.11490	- 12925			
M	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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KRUEGER		WELL #:		10	RRCID ->	189059	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	13627	PERF.11560	- 12951
08	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	205 1	3042 3	Y	59	65 1		54
09	3000 X	2224	-0-	-776	-0-	65 9	2021 3	Y	43			97
10	3100 X	2063	-0-	-1037	-0-	156 1	1820 3	Y	93	59 1		131
11	3000 X	2368	-0-	-632	-0-	47 9	2134 3	Y	55	120 1		66
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	141 1	3031 3	Y	75	74 1		67
*01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	102 9	3941 3	Y	143	108 1		102
						159 1						
						14 4						
						213 1						
						83 9						
						295 1						
						157 9						

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	177324	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11108	- 11594
MAHALITC/HUNT				7								
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34 1	308 3	N	-0-			37
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	38 1	242 3	N	-0-			37
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	43 1	247 3	N	-0-			37
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	36 1	295 3	N	-0-			37
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 1	298 3	N	-0-			37
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30 1	262 3	N	-0-			37

MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.11446	- 12460
08	7688 X	7341	-0-	-347	-0-	721 1	6602 3	N	16	180 1	10 8	38
09	7260 X	7019	-0-	-241	-0-	18 9	6071 3	N	1	1 8		38
10	7502 X	7059	-0-	-443	-0-	947 1	6015 3	N	-0-			38
11	7260 X	6022	-0-	-1238	-0-	1 9	5371 3	N	3	3 8		38
12	7378 X	6786	-0-	-592	-0-	1044 1	6110 3	N	7	7 8		38
01	7347 X	7020	-0-	-327	-0-	648 1	6300 3	N	-0-			38
						3 9						
						668 1						
						8 9						
						720 1						

MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.11421	- 12537
08	2077 N	1481	-0-	-596	-0-	145 1	1323 3	N	12	7 8		47
09	840 N	252	-0-	-588	-0-	13 9	218 3	N	-0-			47
10	1860 N	236	-0-	-1624	-0-	34 1	201 3	N	-0-			47
11	1440 N	250	-0-	-1190	-0-	35 1	222 3	N	1	1 8		47
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	27 1	121 3	N	1	1 8		47
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	1 9	136 3	N	-0-			47
						13 9						
						34 1						
						35 1						
						27 1						
						1 9						
						13 1						
						1 9						
						16 1						

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	682 N	555	-0-	-127	-0-	55	1	500 3	N	-0-		35	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	377 3	N	-0-		35	
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	63	1	364 3	N	-0-		35	
11	540 N	349	-0-	-191	-0-	38	1	311 3	N	-0-		35	
12	465 N	179	-0-	-286	-0-	18	1	161 3	N	-0-		35	
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412 3	N	-0-		35	

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621			
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	336	1	3071 3	N	104	89 1	11 8	88
09	2640 X	2634	-0-	-6	-0-	114	9	2258 3	N	22	21 1		89
10	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	352	1	2182 3	N	18	15 1	1 8	91
11	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	24	9	2483 3	N	10	4 1	4 8	93
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	379	1	3112 3	N	106	33 1	7 8	159
01	2945 X	2889	-0-	-56	-0-	20	9	2512 3	N	82	30 1		211
						340	1						
						117	9						
						287	1						
						90	9						

MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007				TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009				TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506			
08	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1106	1	4039 3	Y	148	213 1	54 8	58
09	5340 X	5050	-0-	-290	-0-	163	9	3729 3	Y	158	92 1	4 8	120
10	5518 X	4742	-0-	-776	-0-	1147	1	3568 3	Y	87	16 1	4 8	187
11	5340 X	4407	-0-	-933	-0-	174	9	3358 3	Y	111	193 1	43 8	62
12	5394 X	4224	-0-	-1170	-0-	1078	1	3280 3	Y	111	24 1	26 8	123
01	5301 X	4254	-0-	-1047	-0-	96	9	3496 3	Y	67	10 1	1 8	179
						927	1						
						122	9						
						822	1						
						122	9						
						684	1						
						74	9						

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000				TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527			
08	6231 X	4660	-0-	-1571	-0-	466	1	4116 3	Y	71	182 1	48 8	95
09	6030 X	4364	-0-	-1666	-0-	78	9	3880 3	Y	9	3 1	3 8	98
10	6231 X	4068	-0-	-2163	-0-	474	1	3621 3	Y	5	5 8		98
11	5400 X	3693	-0-	-1707	-0-	10	9	3251 3	Y	44	42 8		100
12	5270 X	4321	-0-	-949	-0-	441	1	3847 3	Y	57	28 8		129
01	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	394	1	3853 3	Y	1	1 8		129
						48	9						
						411	1						
						63	9						
						421	1						
						1	9						

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783		- 13363	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	4178	-0-	-224	-0-	407	1	3603	3	Y	153	51 1	4 8 181
09	4020 X	3427	-0-	-593	-0-	168	9	2906	3	Y	151	236 1	1 8 95
10	4154 X	3796	-0-	-358	-0-	355	1	3270	3	Y	115	30 1	180
11	4020 X	3115	-0-	-905	-0-	166	9	2702	3	Y	78	189 1	1 8 68
12	4154 X	3447	-0-	-707	-0-	399	1	2962	3	Y	154	52 1	2 8 168
01	4154 X	3442	-0-	-712	-0-	127	9	2966	3	Y	138	215 1	91
						324	1						
						152	9						
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546		- 13470	
08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	368	1	3256	3	Y	140	48 1	12 8 196
09	3390 X	2960	-0-	-430	-0-	154	9	2528	3	Y	112	201 1	1 8 106
10	3565 X	3428	-0-	-137	-0-	309	1	2946	3	Y	112	15 1	1 8 202
11	3450 X	3445	-0-	-5	-0-	123	9	2940	3	Y	135	220 1	8 8 109
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	359	1	3256	3	Y	161	62 1	7 8 201
01	3565 X	3486	-0-	-79	-0-	123	9	3017	3	Y	127	212 1	116
						347	1						
						149	9						
						329	1						
						140	9						
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540		- 12596	
08	806 N	688	-0-	-118	-0-	66	1	587	3	Y	32	14 8	154
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	35	9	971	3	Y	19	10 1	2 8 161
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	119	1	521	3	Y	24	16 1	5 8 164
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	21	9	471	3	Y	15	11 1	168
12	1147 N	478	-0-	-669	-0-	64	1	404	3	Y	28	10 1	186
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	26	9	648	3	Y	2		188
						57	1						
						17	9						
						43	1						
						31	9						
						71	1						
						2	9						
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922		- 12478	
08	465 N	103	-0-	-362	-0-	10	1	93	3	Y	-0-		92
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-		92
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	53	1	437	3	Y	-0-		92
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-		92
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	Y	-0-		92
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-		92

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3348 X	3111	-0-	-237	-0-	300	1	2649	3	Y	147	231 1	18 8	75
						162	9							
09	3240 X	3083	-0-	-157	-0-	314	1	2567	3	Y	184	117 1	2 8	140
						202	9							
10	3348 X	2969	-0-	-379	-0-	314	1	2575	3	Y	73	46 1	1 8	166
						80	9							
11	3000 X	2737	-0-	-263	-0-	286	1	2365	3	Y	78	198 1	18 8	28
						86	9							
12	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	259	1	2426	3	Y	247	128 1	12 8	135
						272	9							
01	3193 X	2814	-0-	-379	-0-	263	1	2405	3	Y	133	214 1		54
						146	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548					
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	72	1	634	3	Y	26	7 1	7 8	35
						29	9							
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	583	3	Y	39	24 1	1 8	49
						43	9							
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	69	1	568	3	Y	21	38 1	2 8	30
						23	9							
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	505	3	Y	76	27 1	17 8	62
						84	9							
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	Y	65	38 1	12 8	77
						72	9							
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	58	1	531	3	Y	40	77 1		40
						44	9							

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000			TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588					
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	Y	85	24 1		103
						94	9							
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	50	1	408	3	Y	56	17 1		142
						62	9							
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	448	3	Y	55	15 1		182
						61	9							
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	441	3	Y	72	209 1		45
						79	9							
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	457	3	Y	107	47 1		105
						118	9							
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	50	1	456	3	Y	90	30 1		165
						99	9							

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. ROCKING "M"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	2263 N	322	-0-	-1941	-0-	32	1	283	3	Y	6	5	1	1	8	139
09	1770 N	795	-0-	-975	-0-	79	1	686	3	Y	23	7	1	1	8	154
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	214	1	1753	3	Y	84	151	1	3	8	84
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	Y	78	23	1	33	8	106
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	728	3	Y	112	60	1	22	8	136
01	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	160	1	1466	3	Y	75	139	1	1	8	71

DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381						
08	4464 X	3944	-0-	-520	-0-	377	1	3337	3	Y	209	48	1	49	8	159
09	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	230	1	2589	3	Y	249	356	1	4	8	48
10	3875 X	3313	-0-	-562	-0-	317	1	2857	3	Y	98	13	1	5	8	128
11	3750 X	3430	-0-	-320	-0-	274	1	2909	3	Y	154	215	1	39	8	28
12	3875 X	3228	-0-	-647	-0-	348	1	2779	3	Y	138	46	1	18	8	102
01	3875 X	3634	-0-	-241	-0-	108	1	3228	3	Y	49	1	1			150

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068						
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	19	16	8			171
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	21	1	98	3	N	2					173
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	15	1	79	3	N	-0-					173
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	14	1	122	3	N	-0-					173
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	15	1	32	3	N	1					174
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	26	3	N	21					195

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) HILCORP ENERGY COMPANY GRISHAM		10802 240 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
		WELL #: 1		RRCID -> 216124		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14319 - 14456						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO)		//CONT.// 10802 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WYSE		WELL #: 2		RRCID -> 217351		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13771 - 13777					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	2				49
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				49
10		89 N	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2	17 9		Y	15				64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24				88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	83 1			16
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	13				29

WYSE		WELL #: 1		RRCID -> 220325		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 15018		PERF.14111 - 14175					
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	35					35
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					35
10		105 N	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2	33 9		Y	30				65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21				86
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	78 1			13
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	10				23

BOWMORE (COOK MOUNTAIN)		10943 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012													
DYBALA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13297 - 13310					
08		4526 #	4227	-0-	-299	-0-	1547 1	2661 2	N	17					154
09		4290 #	4065	-0-	-225	-0-	1497 1	2549 2	N	17					171
10		4371 #	4203	-0-	-168	-0-	1547 1	2639 2	N	15					186
11		4170 #	3783	-0-	-387	-0-	1497 1	2264 2	N	20					206
*12		4278 #	715	-0-	-3563	-0-	399 1	310 2	N	5					211
01		4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-	6 9		N	-0-					211

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)		11252 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC		141726													
SEBASTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308					
08		8029 #	5087	-0-	-2942	-0-	3969 2	1118 9	N	1016	711 1	23 8			557
09		5820 #	4423	-0-	-1397	-0-	3365 2	1058 9	N	962	699 1	53 8			767
10		6014 #	1441	-0-	-4573	-0-	1234 2	207 9	N	188	843 1	32 8			80
11		5190 #	3580	-0-	-1610	-0-	2829 2	751 9	N	683	330 1				433
12		5363 #	137	-0-	-5226	-0-	82 2	55 9	N	50	179 1				304
01		5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-					304

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					
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) //CONT.// 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282												
S.T. 446-L SW WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626												
M	O	GAS	INJECT.	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
08	12710	6567	-0-	-6143	5683	6561	2	6 9	N	5	22 0	25
09	12300	8057	-0-	-4243	1440	64	1	7976 2	N	15		40
						17	9					
10	10502 R	9062	-0-	-1440	-0-	9056	2	6 9	N	5		45
11	9510 #	8616	-0-	-894	-0-	8616	2		N	-0-		45
12	9703 #	7133	-0-	-2570	-0-	7130	2	3 9	N	3		48
01	9052 #	6432	-0-	-2620	-0-	816	1	5605 2	N	10		58
						11	9					

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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GULF E&P LTD 338072												
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-260268				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440 L UNIT		WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7515 - 7528		
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342															
440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680															
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

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
01	DLQ	G-10	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															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78
01	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					
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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

440-L UNIT			WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207					
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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					
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

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	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 #: E 1		RRCID -> 149580	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 7485	-	7532		
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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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		

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	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																

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	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																

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	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																

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909																

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	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																

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)			11681 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L /NW/			WELL #: 6 L		RRCID -> 041037		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8270 - 8293	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	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	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	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	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	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	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323			WELL #: 3		RRCID -> 104741		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 6924 - 6952	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 A	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	
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER				
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651										
KURATI		WELL #: 2W		RRCID -> 178879		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2538 - 2768		
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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	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		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KURATI		WELL #: 6		RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 2043 - 2048		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.// 159651		WELL #: 1		RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2026 - 2030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW	CODE		(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN				WELL #: 33		RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1658 - 1660	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WANDER, V. E.				WELL #: 2		RRCID -> 200385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3455 - 3554	
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEIDO				WELL #: 12		RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 3578		PERF. 1487 - 1490	
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PORTANOVA "A"				WELL #: 17		RRCID -> 208031		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2888 - 2900	
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEIDO				WELL #: 10		RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 3595		PERF. 2350 - 2354	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEIDO				WELL #: 11		RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 3609		PERF. 3160 - 3520	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651											
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER ENERGY EXPLORATION, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	179226	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	2015 - 2053			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	188467	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	1173 - 1186			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		WELL #:		13	RRCID ->	196139	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	1740 - 1745			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	194982	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	1674 - 1756			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WALLER		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
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)	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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
LOW BURGHER		WELL #:		2	RRCID ->	202083	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	2198 - 2200
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. KOOMEY		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. KOOMEY		//CONT.// 681459		WELL #: 1		RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537						
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		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								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KOOMEY		WELL #: 1A		RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
R.T.C. RESOURCES, L.P. SODOLAK, EDDIE		WELL #: 2		RRCID -> 219434		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1708 - 1734								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/15																
STANOTEX, LLC WEIDO		WELL #: 1		RRCID -> 203010		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK		WELL #: 13		RRCID -> 185064		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968								
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) //CONT.// 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC//CONT.// 254244													
MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002										TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC 120648													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7321 - 7732
08		217 X	132	-0-	-85	-0-	132	2	N	-0-			52
09		150 X	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-			52
10		124 X	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			52
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			52
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			52
01		124 X	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-			52

KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998										TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716
08		6417 X	2640	-0-	-3777	-0-	2621	2	19	9	N	17	268
09		6210 X	1395	-0-	-4815	-0-	1373	2	22	9	N	20	288
10		4588 X	3338	-0-	-1250	-0-	3304	2	34	9	N	31	319
11		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	725	1	4492	2	N	38	357
							42	9					
12		4588 X	4251	-0-	-337	-0-	575	1	3645	2	N	28	385
							31	9					
*01		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	450	1	3316	2	N	-0-	162 1 223

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775													
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996										TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	865	2	10	9	N	9	183
09		930 N	777	-0-	-153	-0-	767	2	10	9	N	9	192
10		992 N	841	-0-	-151	-0-	840	2	1	9	N	1	193
11		840 N	725	-0-	-115	-0-	724	2	1	9	N	1	194
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-	194
*01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1	9	N	1	195

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085													
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719
08		403 N	134	-0-	-269	-0-	134	2			N	-0-	110
09		270 N	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-	110
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-	110
11		120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-	110
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	110
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	110

OIL AND GAS DIVISION

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		5146 X	4936	-0-	-210	-0-	528 1	4377 2	Y	28	175 1		102
							31 9						
09		4830 X	3093	-0-	-1737	-0-	202 1	2860 2	Y	28			130
							31 9						
10		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	586 1	4947 2	Y	67			197
							74 9						
11		4950 X	4177	-0-	-773	-0-	533 1	3576 2	Y	62			259
							68 9						
12		5115 X	4896	-0-	-219	-0-	501 1	4352 2	Y	39	176 1		122
							43 9						
01		5611 X	4613	-0-	-998	-0-	615 1	3942 2	Y	51			173
							56 9						

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735	
08		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	177 1	1465 2	Y	-0-			-0-
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	98 1	1393 2	Y	-0-			-0-
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	189 1	1588 2	Y	-0-			-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	237 1	1597 2	Y	-0-			-0-
12		1550 N	1245	-0-	-305	-0-	129 1	1116 2	Y	-0-			-0-
01		1767 N	1188	-0-	-579	-0-	160 1	1028 2	Y	-0-			-0-

BRYAN (GEORGETOWN)				12697 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZOS			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CHEYENNE		WELL #:		1HT	RRCID ->	161253	COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL DEPTH	13808	PERF.	10521 - 13808	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15													

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	
08		4867 #	3738	-0-	-1129	-0-	3738 2		N	-0-			-0-
09		4200 #	2674	-0-	-1526	-0-	2674 2		N	-0-			-0-
10		4340 #	4160	-0-	-180	-0-	4160 2		N	-0-			-0-
11		4200 #	3582	-0-	-618	-0-	3582 2		N	-0-			-0-
12		4061 #	3635	-0-	-426	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
01		4154 #	3576	-0-	-578	-0-	3576 2		N	-0-			-0-

BUCKEYE, NORTH (9200)				12909 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
DAWDY		WELL #:		1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9492 - 9498	
08		3141 R	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-			88
09		3323 R	3323	-0-	-0-	-0-	3305 2	18 9	N	16			104
10		3751 #	2920	-0-	-831	-0-	2874 2	46 9	N	42			146
11		3630 #	2501	-0-	-1129	-0-	2449 2	52 9	N	47			193
12		4463 R	4463	-0-	-0-	-0-	4415 2	48 9	N	44			237
01		3441 #	3021	-0-	-420	-0-	2975 2	46 9	N	42	192 1		87

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

BUCKS BAYOU (CIB-10)		12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12191				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12332 - 12372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	391	1	2706	2	Y	5		147
							6	9						
09	3030	X	2929	-0-	-101	-0-	371	1	2545	2	Y	12	120 1	39
							13	9						
10	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	387	1	2700	2	Y	15		55
							17	9						
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	400	1	2652	2	Y	18		73
							20	9						
12	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	510	1	2440	2	Y	30	63 1	40
							33	9						
*01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	562	1	2569	2	Y	15		55
							17	9						

BADOUH, E. M. HEIRS		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12403				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	788	1	5450	2	Y	15		47
							17	9						
09	6810	X	6742	-0-	-68	-0-	853	1	5848	2	Y	37	38 1	46
							41	9						
10	7037	X	6981	-0-	-56	-0-	870	1	6061	2	Y	45		91
							50	9						
11	6810	X	5458	-0-	-1352	-0-	709	1	4702	2	Y	43		134
							47	9						
12	7037	X	2602	-0-	-4435	-0-	443	1	2120	2	Y	35	116 1	53
							39	9						
01	6975	X	329	-0-	-6646	-0-	59	1	268	2	Y	2		55
							2	9						

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	1454	1	9149	2	Y	1			81
09	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	1316	1	7646	2	Y	2			83
10	8649 X	8309	-0-	-340	-0-	1570	1	6739	2	Y	-0-			83
11	10260 X	7667	-0-	-2593	-0-	986	1	6681	2	Y	-0-			83
12	10602 X	7659	-0-	-2943	-0-	1295	1	6363	2	Y	1	1	1	83
01	10602 X	7824	-0-	-2778	-0-	1255	1	6569	2	Y	-0-			83
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105		
08	6882 X	4031	-0-	-2851	-0-	509	1	3522	2	Y	-0-			19
09	6660 X	3798	-0-	-2862	-0-	483	1	3315	2	Y	-0-	15	1	4
10	6882 X	4037	-0-	-2845	-0-	507	1	3529	2	Y	1			5
11	4620 X	4193	-0-	-427	-0-	549	1	3643	2	Y	1			6
12	4650 X	4632	-0-	-18	-0-	800	1	3830	2	Y	2	5	1	3
*01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	807	1	3686	2	Y	-0-			3
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523				
08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	476	1	2438	2	Y	-0-			49
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	527	1	1779	2	Y	-0-			49
10	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	644	1	2441	2	Y	-0-	26	1	23
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	760	1	1603	2	Y	-0-			23
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	448	1	2236	2	Y	-0-			23
*01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	415	1	2445	2	Y	-0-			23
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #: 1		RRCID -> 233773		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12397 - 12656				
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			85
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #:		2	RRCID ->	235008	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12814	- 13536		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94

BASS GU				WELL #:	3	RRCID ->	245439	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12834	- 13398	
08	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	531	1	2718	2	Y	-0-		32	
09	3450 X	2720	-0-	-730	-0-	622	1	2098	2	Y	-0-		32	
10	3565 X	2506	-0-	-1059	-0-	523	1	1983	2	Y	-0-	17 1	15	
11	3240 X	551	-0-	-2689	-0-	177	1	374	2	Y	-0-		15	
12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	579	1	2889	2	Y	-0-		15	
*01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	521	1	3076	2	Y	-0-		15	

BASS GU				WELL #:	4	RRCID ->	249567	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12798	- 13438	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BASS GU				WELL #:	5	RRCID ->	249824	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.12284	- 12506	
08	24676 X	20789	-0-	-3887	-0-	691	1	20098	2	Y	-0-		250	
09	24870 X	5406	-0-	-19464	-0-	470	1	4936	2	Y	-0-		250	
10	25699 X	8487	-0-	-17212	-0-	557	1	7930	2	Y	-0-	131 1	119	
11	24870 X	13902	-0-	-10968	-0-	730	1	13158	2	Y	13		132	
						14	9							
12	25079 X	21390	-0-	-3689	-0-	696	1	20694	2	Y	-0-		132	
01	20801 X	20434	-0-	-367	-0-	678	1	19753	2	Y	3		135	
						3	9							

LEWIS				WELL #:	3	RRCID ->	249847	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13078	- 13360	
08	7316 X	4735	-0-	-2581	-0-	649	1	4085	2	Y	1		126	
						1	9							
09	5550 X	5026	-0-	-524	-0-	738	1	4284	2	Y	4		130	
						4	9							
10	5735 X	3183	-0-	-2552	-0-	601	1	2582	2	Y	-0-		130	
11	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	1028	1	6965	2	Y	-0-		130	
12	5735 X	5039	-0-	-696	-0-	852	1	4186	2	Y	1	1 1	130	
						1	9							
*01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	946	1	4952	2	Y	-0-		130	

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU				WELL #:	3	RRCID ->	257935	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.12715	- 12756	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, NORTH (YEGUA #4)														
THOMPSON OIL & GAS														
RICHARDSON, HARDY														
13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
856345														
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	7827	-0-	-0-	-7827	-0-					Y	-0-			30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	263	-0-	263	263	150 1	113 2			Y	-0-			-0-

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)														
FIVE-JAB, INC.														
BP AMERICA A-17														
13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
271310														
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1132 3	24 9			Y	22	33 1		92
09	DLQ G-10	1311	-0-	1311	1311	1123 1	188 9			Y	171	73 1		190
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			204
11	DLQ G-10	138	-0-	138	1449	135 1	3 9			Y	3	130 1		77
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1449					Y	52	60 1		69
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1449					Y	NO RPT			69

BUNA, WEST (WILCOX)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BP AMERICA A-510														
13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
040798														
WELL #: 2 RRCID -> 276978 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10967 - 11034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC.														
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT														
271310														
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	131 3	12 9			N	11	380 1		14
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	65 1	629 9			N	572	387 1		199
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	82 1	451 9			N	410	384 1		225
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32 1	471 9			N	428	183 1		470
12	3100 N	14277	-0-	11177	11177	13863 2	414 9			N	376	581 1		265
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11177					N	NO RPT			265

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS														
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	476 3	98 9			Y	89	97 1		9
09	DLQ G-10	592	-0-	592	592	494 1	98 9			Y	89	98 1		-0-
10	DLQ G-10	542	-0-	542	1134	426 1	116 9			Y	105	105 1		-0-
11	DLQ G-10	495	-0-	495	1629	405 1	90 9			Y	82	61 1		21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1629					Y	72			93
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1629					Y	NO RPT			93

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16 3	2 9			Y	2			93
09	DLQ G-10	9	-0-	9	9	5 1	4 9			Y	4	4 1		93
10	DLQ G-10	4	-0-	4	13	2 1	2 9			Y	2	2 1		93
11	DLQ G-10	8	-0-	8	21	7 1	1 9			Y	1	41 1		53
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21					Y	2			55
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			55

BUNA, WEST (WILCOX) FIVE-JAB, INC. ARCO FEE SEC. 83		//CONT.// 13292 332 //CONT.// 271310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
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
ARCO FEE DIAMOND			WELL #: 1	RRCID -> 126181	COMPL. DATE 01/04/1988	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11041	- 11049					
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	691 3	63 9	Y	57	74 1			91
09	DLQ G-10	652	-0-	652	652	627 1	25 9	Y	23	69 1			45
10	DLQ G-10	450	-0-	450	1102	389 1	61 9	Y	55	69 1			31
11	DLQ G-10	280	-0-	280	1382	207 1	73 9	Y	66	82 1			15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1382			Y	42				57
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1382			Y	NO RPT				57
ARCO FEE DIAMOND			WELL #: 2R	RRCID -> 127227	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 11182	PERF.11031	- 11052					
08	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	11723 3	721 9	N	655	376 1			518
09	DLQ G-10	12582	-0-	12582	12582	12123 1	459 9	N	417	935 1			-0-
10	DLQ G-10	13227	-0-	13227	25809	12363 1	864 9	N	785	510 1			275
11	DLQ G-10	13262	-0-	13262	39071	12398 1	864 9	N	785	954 1			106
12	DLQ G-10	17375	-0-	17375	56446	16538 2	837 9	N	761	760 1			107
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56446			N	NO RPT				107
ARCO FEE DIAMOND			WELL #: 4	RRCID -> 128226	COMPL. DATE 07/31/1988	TOTAL DEPTH 11150	PERF.11036	- 11050					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				110
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				110
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 186408	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11010	- 11028					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				123

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
 BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N		30	-0-	-3070	2194	17 3	13 9	Y	12	12 1					-0-
09	DLQ G-10		26	-0-	26	2220	15 1	11 9	Y	10	9 1					1
10	2226 N		6	-0-	-2220	-0-	5 1	1 9	Y	1	1 1					1
11	11 N		11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	Y	2	1 0					2
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5						7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						7

R & B OIL COMPANY, LLC 685861
 HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	-0-	6	6	1 9		Y	1						101

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1						10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1						11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1						12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1						13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1						14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						14

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	445 2	50 9		Y	45						171
09	DLQ G-10	500	-0-	500	500	450 2	50 9		Y	45	184 1					32
10	DLQ G-10	495	-0-	495	995	445 2	50 9		Y	45						77
11	DLQ G-10	449	-0-	449	1444	405 2	44 9		Y	40						117
12	1538 N	94	-0-	-1444	-0-	44 2	50 9		Y	45						162
*01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48 9	335 99		Y	44	186 1					20

HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1005 2	134 9		Y	122	174 1					145
09	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	1011 2	134 9		Y	122	188 1					79
10	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2337	1005 2	187 9		Y	170	194 1					55
11	DLQ G-10	1177	-0-	1177	3514	1010 2	167 9		Y	152						207
12	DLQ G-10	259	-0-	259	3773	102 2	157 9		Y	143						350
01	DLQ G-10	261	-0-	261	4034	158 9	103 99		Y	144	374 1					120

ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	T. A.	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8592 X	8592	-0-	-0-	628 1	1769 9	6195 3	Y	1608	1608 1	398
09		6415 X	6415	-0-	-0-	608 1	1393 9	4414 3	Y	1266	1246 1	418
10		10912 X	5438	-0-	-5474	628 1	1283 9	3527 3	Y	1166	1075 1	509
11		10560 X	4914	-0-	-5646	608 1	1137 9	3169 3	Y	1034	1261 1	282
12		10912 X	4701	-0-	-6211	628 1	1009 9	3064 3	Y	917	883 1	316
01		8587 X	4544	-0-	-4043	628 1	1066 9	2850 3	Y	969	904 1	381

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER			
FIVE-JAB, INC.				271310								
DIAMOND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN			
FIVE-JAB, INC.				271310								
BP AMERICA A-38		WELL #:		1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	15332 - 15468
08	12554	12554	-0-	-0-	-0-	12341 3	12873 1	213 9	Y	194	151 1	254
09	DLQ G-10	13061	-0-	13061	13061	12873 1		188 9	Y	171	305 1	120
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13061				Y	41		161
11	DLQ G-10	193	-0-	193	13254	183 1		10 9	Y	9	96 1	74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13254				Y	265	310 1	29
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13254				Y	NO RPT		29

BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.				127449								
WEEKS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3314 - 3317
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
03		4750	5190	-0-	440	440	4515	2	675	9	N	614	535	1	79
04		7500	10278	-0-	2778	3218	9232	2	1046	9	N	951	884	1	146
05		7750	8540	-0-	790	4008	7650	2	890	9	N	809	712	1	243
06		7500	3053	-0-	-4447	-0-	2752	2	301	9	N	274	354	1	163
07		7750	6596	-0-	-1154	-0-	5861	2	735	9	N	668	527	1	304
08		7750	5653	-0-	-2097	-0-	5053	2	600	9	N	545	524	1	325
09		7500	5290	-0-	-2210	-0-	4731	2	559	9	N	508	527	1	306
10		7750	4842	-0-	-2908	-0-	4443	2	399	9	N	363	492	1	177
11		7500	4022	-0-	-3478	-0-	3543	2	479	9	N	435	364	1	248
12		7750	4051	-0-	-3699	-0-	3571	2	480	9	N	436	364	1	320
01		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			320

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
KERR-MCGEE															
WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERR-MCGEE															
WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027															
08	47492	X	42379	-0-	-5113	-0-	307	1	39964	2	N	1916	1915	1	342
							2108	9							
09	43260	X	41187	-0-	-2073	-0-	300	1	38829	2	N	1871	1542	1	670
							2058	9							
10	44702	X	43335	-0-	-1367	-0-	310	1	40917	2	N	1916	2177	1	409
							2108	9							
11	43260	X	38690	-0-	-4570	-0-	300	1	36258	2	N	1938	1975	1	371
							2132	9							
12	44702	X	40707	-0-	-3995	-0-	310	1	38037	2	N	2145	1983	1	531
							2360	9							
01	43338	X	40035	-0-	-3303	-0-	310	1	36798	2	N	2661	2384	1	807
							2927	9							

WAGNER OIL COMPANY															
KERR-MCGEE															
WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670															
08	50197	X	50197	-0-	-0-	-0-	46077	3	4120	9	N	3745	3939	1	225
09	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	44734	3	4056	9	N	3687	3594	1	318
10	52058	X	52058	-0-	-0-	-0-	465	1	47579	3	N	3649	3578	1	389
							4014	9							
11	51686	X	51686	-0-	-0-	-0-	450	1	46982	3	N	3867	3923	1	333
							4254	9							
12	52572	X	52572	-0-	-0-	-0-	465	1	47865	3	N	3856	4023	1	166
							4242	9							
*01	52020	X	52020	-0-	-0-	-0-	450	1	47422	3	N	3771	3496	1	441
							4148	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	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	* EOM BALANCE

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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													

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
QUANAH OPERATING LLC 684561													
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706													

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
C & E OPERATING, INC. 120079													
GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672													

08	11563 X	10545	-0-	-1018	-0-	10076	2	469	9	N	426	365 1	356
09	10890 X	5561	-0-	-5329	-0-	5277	2	284	9	N	258		614
10	11253 X	8207	-0-	-3046	-0-	7871	2	336	9	N	305	555 1	364
11	10380 X	7952	-0-	-2428	-0-	7615	2	337	9	N	306	360 1	310
*12	0 W	7953	-0-	7953	-0-	7953	2	372	9	N	338	185 1	463
01	0 W	8061	-0-	8061	-0-	16014	2	363	9	N	330	555 1	238

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311													
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810													

08	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-		206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-		206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-		206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-		206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-		206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-		206

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278													

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
08	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1906	2	70	9	N	64	177
09	1860 X	1084	-0-	-776	-0-	1038	2	46	9	N	42	48
10	1922 X	1517	-0-	-405	-0-	1453	2	64	9	N	58	106
11	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	1464	2	50	9	N	45	151
12	1984 X	1580	-0-	-404	-0-	1479	2	101	9	N	92	79
01	1984 X	1651	-0-	-333	-0-	1564	2	87	9	N	79	158

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953												
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	125
09	30 X		-0-	-30	-0-					N	-0-	125
10	31 X		-0-	-31	-0-					N	-0-	125
11	30 X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	125
12	31 X		-0-	-31	-0-					N	-0-	125
01	31 X		-0-	-31	-0-					N	-0-	125

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875												
08	7595 X	921	-0-	-6674	-0-	741	2	180	9	N	164	170
09	7350 X	4233	-0-	-3117	-0-	3992	2	241	9	N	219	211
10	7192 X	6481	-0-	-711	-0-	6302	2	179	9	N	163	191
11	6870 X	6198	-0-	-672	-0-	6030	2	168	9	N	153	157
*12	6634 X	5157	-0-	-1477	-0-	4995	2	162	9	N	147	120
01	6479 X	4967	-0-	-1512	-0-	4576	2	391	9	N	355	283

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												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081												
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328												
08	2480 #	1770	-0-	-710	-0-	570	1	1200	3	N	-0-	232
09	2400 #	702	-0-	-1698	-0-	380	1	322	5	N	-0-	232
10	2449 #		-0-	-2449	-0-					N	-0-	232
11	2370 #		-0-	-2370	-0-					N	-0-	232
12	2232 #		-0-	-2232	-0-					N	-0-	232
01	1767 #		-0-	-1767	-0-					N	-0-	232

OIL AND GAS DIVISION

M		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
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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	115832				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115832				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-
CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345													
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153													
08	1736	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
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													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039													
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588													
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			200
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			200
10	2635 #	1678	-0-	-957	-0-	1678	2		N	-0-			200
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			200
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON													
DOMINION OPERATING, LLC 222287													
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

CAMPTOWN (5200 FRIO)		//CONT.//		15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON				
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:		20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4835 - 4845
M	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANADIAN HUNTER				15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #:		6	RRCID ->	192663	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	10552 - 11235
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)				15225 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	168260	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10570 - 11078
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	310 1	4761 2	Y	120	10 8		180
						132 9						
09	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	258 1	4151 2	Y	118	183 1	5 8	110
						130 9						
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	254 1	3783 2	Y	131	125 1	2 8	114
						144 9						
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	150 1	3093 2	Y	121	5 8		230
						133 9						
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	260 1	3531 2	Y	112	179 1	6 8	157
						123 9						
*01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	226 1	3190 2	Y	110	176 1	7 8	84
						121 9						

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"				WELL #:	5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	11257	PERF.	11078 - 11121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-1, 1T)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
ZINN & FORMAN

15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
ZINN & FORMAN

15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
ZINN & FORMAN

15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
ZINN & FORMAN

15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3, 2-BC)
CAVERN CONSULTANTS, INC.
SIMPSON

15491 591 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
140542
WELL #: 6 RRCID -> 146787 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3,2-Z1)
CAVERN CONSULTANTS, INC.
SIMPTON

15491 686 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
140542
WELL #: 3 RRCID -> 105710 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5015 - 5020

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
ZINN & FORMAN

15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.
HUMPHREYS

15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
433012
WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARLOS (QUEEN CITY)
KEMICK, JEROME G.
MEITZEN, B. C.

15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
455180
WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

CARL REYNOLDS (2460)
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.
REYNOLDS

15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
606055
WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)															
GALLOWAY ENERGY CO.															
TUCKER, T. J. UNIT															
		15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES						
		293303													
		WELL #: 1		RRCID -> 143072		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 20158		PERF.10576 - 10584					
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)															
GALLOWAY ENERGY CO.															
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2															
		15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES						
		293303													
		WELL #: 2		RRCID -> 175447		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 12794		PERF.11850 - 11884					
08		1550 #	406	-0-	-1144	-0-	192	1	200	2	N	13			147
							14	9							
09		1290 #	1255	-0-	-35	-0-	600	1	615	2	N	36			183
							40	9							
10		1333 #	127	-0-	-1206	-0-	48	1	79	2	N	-0-	172	1	11
11		1290 #	468	-0-	-822	-0-	264	1	182	2	N	20			31
							22	9							
12		1302 #	663	-0-	-639	-0-	264	1	379	2	N	18			49
							20	9							
*01		1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	672	1	627	2	N	47			96
							52	9							

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)															
GALLOWAY ENERGY CO.															
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY															
		15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER						
		293303													
		WELL #: 6		RRCID -> 105141		COMPL. DATE 04/09/1983		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 4713 - 4719					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARROLL (8600)															
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY															
BONNER															
		15948 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
		802845													
		WELL #: 2		RRCID -> 201778		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14152		PERF. 9013 - 9041					
08		1891 #	159	-0-	-1732	-0-	71	2	88	9	N	80			239
09		1830 #	80	-0-	-1750	-0-	36	2	44	9	N	40	173	1	106
10		1891 #	11	-0-	-1880	-0-	11	2			N	-0-			106
11		1800 #	26	-0-	-1774	-0-	9	2	17	9	N	15			121
12		1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	12			133
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	14			147

CASTILLO (MIOCENE 3200)															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
ARCO-HUGHES															
		16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER						
		430368													
		WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3264 - 3268					
08		403 N	255	-0-	-148	-0-	100	1	155	2	N	-0-			-0-
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	144	1	282	2	N	-0-			-0-
10		155 N	30	-0-	-125	-0-	15	1	15	2	N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	101	1	238	2	N	-0-			-0-
12		434 N	129	-0-	-305	-0-	71	1	58	2	N	-0-			-0-
*01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	129	1	174	2	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 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	
08	2108 X	1841	-0-	-267	-0-	364 1	1477 2	N	-0-		115	
09	2040 X	1982	-0-	-58	-0-	363 1	1503 2	N	105	192 1	28	
						116 9						
10	1922 X	1591	-0-	-331	-0-	340 1	1251 2	N	-0-		28	
11	1770 X	1679	-0-	-91	-0-	337 1	1342 2	N	-0-		28	
12	2046 X	1839	-0-	-207	-0-	363 1	1476 2	N	-0-		28	
01	2046 X	1441	-0-	-605	-0-	335 1	1100 2	N	5		33	
						6 9						

HUGHES, M. B.			WELL #:	1	RRCID ->	180120	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7192 - 7223
08	527 X	515	-0-	-12	-0-	74 1	437 2	N	4		89	
						4 9						
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	66 1	400 2	N	8		97	
						9 9						
10	496 X	407	-0-	-89	-0-	62 1	334 2	N	10		107	
						11 9						
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	73 1	458 2	N	-0-		107	
12	527 X	445	-0-	-82	-0-	62 1	383 2	N	-0-		107	
01	527 X	336	-0-	-191	-0-	57 1	279 2	N	-0-		107	

ARCO CASTILLO			WELL #:	3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117 - 7131
08	2790 X	1627	-0-	-1163	-0-	238 1	1389 2	N	-0-		87	
09	2430 X	1975	-0-	-455	-0-	265 1	1629 2	N	74	134 1	27	
						81 9						
10	2170 X	1751	-0-	-419	-0-	275 1	1473 2	N	3		30	
						3 9						
11	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	304 1	1884 2	N	12		42	
						13 9						
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	344 1	2125 2	N	5		47	
						6 9						
01	2046 X	1745	-0-	-301	-0-	291 1	1445 2	N	8		55	
						9 9						

ARCO CASTILLO			WELL #:	2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7114 - 7129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CAT SPRINGS (MIDWAY)			16400 700 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: AUSTIN		
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908									
KOLLATSCHNY			WELL #:	1	RRCID ->	270686	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	17249	PERF.	13018 - 14436
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796								
STATE TRACT 118		WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844		
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CEDAR POINT (DEEP FRIO)		16599 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.		374996								
STATE TRACT 119		WELL #: 2		RRCID -> 231292		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7334 - 8758		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (FRIO 1)		16599 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.		374996								
ST 119		WELL #: 2		RRCID -> 271139		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7273 - 7277		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796								
STATE TRACT 118		WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 118		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
		500796								
		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890		
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09	14B2 EXT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43

CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796								
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446		
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-				Y	-0-	7	1		3
09	18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-				Y	-0-	2	1		1
10	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-				Y	-0-	1	1		-0-
11	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-				Y	-0-				-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

08	62321 X	62321	-0-	-0-	-0-	310	1	61177	2	Y	758	897	1	399
						834	9							
09	60535 X	60535	-0-	-0-	-0-	300	1	59011	2	Y	1113	1060	1	452
						1224	9							
10	62417 X	62417	-0-	-0-	-0-	310	1	61265	2	Y	765	878	1	339
						842	9							
11	60574 X	60574	-0-	-0-	-0-	300	1	58920	2	Y	1231	1061	1	508
						1354	9						1	8
12	61358 X	61358	-0-	-0-	-0-	310	1	60388	2	Y	600	735	1	372
						660	9						1	8
*01	61628 X	61628	-0-	-0-	-0-	310	1	60292	2	Y	933	912	1	392
						1026	9						1	8

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

08	73548 X	73548	-0-	-0-	-0-	310	1	71479	2	N	1599	1498	1	402
						1759	9						1	8
09	70924 X	70924	-0-	-0-	-0-	300	1	69054	2	N	1427	1483	1	346
						1570	9							
10	73126 X	73126	-0-	-0-	-0-	310	1	71079	2	N	1579	1691	1	234
						1737	9							
11	71002 X	71002	-0-	-0-	-0-	300	1	68558	2	N	1949	1466	1	716
						2144	9						1	8
12	72385 X	71785	-0-	-600	-0-	310	1	70111	2	N	1240	1572	1	384
						1364	9							
*01	73786 X	73786	-0-	-0-	-0-	310	1	71790	2	N	1533	1456	1	461
						1686	9							

CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
*01	62989 X	62989	-0-	-0-	-0-	260	1	61175	2	N	1413	1259	1	366
						1554	9							

CHESTERTVILLE (M-4100)		17550 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917												
CAMPBELL		WELL #:	2	RRCID ->	278699	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4135 - 4140			
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
08	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-			-0-
09	17580 X	-0-	-0-	-17580	-0-					N	-0-			-0-
10	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-			-0-
11	17580 X	-0-	-0-	-17580	-0-					N	-0-			-0-
12	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-			-0-
01	18166 X	-0-	-0-	-18166	-0-					N	-0-			-0-

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)		17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.		295861												
OYSTER		WELL #:	1	RRCID ->	231717	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4017 - 4153			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CHESTERTVILLE UNIT		20												
		WELL #:	20	RRCID ->	213868	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3914 - 3920			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHESTERTVILLE UNIT		WELL #:		14		RRCID ->		255593		COMPL. DATE		12/19/2012		TOTAL DEPTH		4300		PERF.		3906 - 3910	
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	26	1	441	2	Y	5	12	1								5
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	943	2	Y	6	4	1								7
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	2	1	1196	2	Y	6										13
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	4	1	962	2	Y	2										15
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	2	Y	4										19
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	5	15	1								9

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			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

CHESTERVILLE (WILCOX 9600)													
SAMSON EXPLORATION, LLC													
CHESTERVILLE UNIT													
17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
744835													
WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588													
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	21793 #	18933	-0-	-2860	-0-	1049	1	17689	2	Y	177	360 1	192
						195	9						
09	18510	14468	-0-	-4042	-0-	644	1	13722	2	Y	93	175 1	110
						102	9						
10	19127	12126	-0-	-7001	-0-	23	1	12035	2	Y	62		172
						68	9						
11	18510	1300	-0-	-17210	-0-	6	1	1291	2	Y	3		175
						3	9						
12	19127	8893	-0-	-10234	-0-	496	1	8364	2	Y	30		205
						33	9						
*01	18949 R	18949	-0-	-0-	-0-	867	1	17983	2	Y	90	154 1	141
						99	9						

CHESTERVILLE (3770)													
SAMSON EXPLORATION, LLC													
CHESTERVILLE UNIT													
17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
744835													
WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SENORA RESOURCES, INC.													
SCHAER, W.													
767312													
WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220)													
JAMEX, INC.													
WOLF "A"													
17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO													
429659													
WELL #: 2 RRCID -> 167974 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2029 - 2052													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WOLF													
17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO													
429659													
WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047													
08	589 #	531	-0-	-58	-0-	44	1	487	2	N	-0-		-0-
09	522 R	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	N	-0-		-0-
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	-0-		-0-
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	64	1	444	2	N	-0-		-0-
12	527 #	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	2	N	-0-		-0-
*01	612 R	612	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	N	-0-		-0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) //CONT.// 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 KAECEHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

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
08		124 #	92	-0-	-32	-0-		11	1	81	2	N	-0-					-0-
09		120 #	47	-0-	-73	-0-		6	1	41	2	N	-0-					-0-
10		124 #	75	-0-	-49	-0-		11	1	64	2	N	-0-					-0-
11		120 #	36	-0-	-84	-0-		5	1	31	2	N	-0-					-0-
*12		141 R	141	-0-	-0-	-0-		18	1	123	2	N	-0-					-0-
*01		149 R	149	-0-	-0-	-0-		17	1	132	2	N	-0-					-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

KAECEHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-		194	1	2169	2	N	6	1	8			195
09	2250	N	2166	-0-	-84	-0-		165	1	1984	2	N	15	178	1			32
10	2325	N	2308	-0-	-17	-0-		191	1	2103	2	N	13					45
11	3000	N	3350	-0-	350	350		419	1	2922	2	N	8					53
12	2232	N	1798	-0-	-434	-0-		159	1	1631	2	N	7					60
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-		135	1	1478	2	N	7					67

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

08	7347	X	5249	-0-	-2098	-0-		823	1	4329	2	N	88	177	1	1	8	35
09	DLQ	G-10	5133	-0-	5133	5133		800	1	4261	2	N	65					100
10	10802	X	5669	-0-	-5133	-0-		912	1	4677	2	N	73					173
11	5520	X	3058	-0-	-2462	-0-		674	1	2320	2	N	58	184	1			47
12	5704	X	3400	-0-	-2304	-0-		554	1	2837	2	N	8					55
*01	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-		1271	1	6531	2	N	136	1	8			190

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-		643	1	4554	2	N	60					232
09	DLQ	G-10	5934	-0-	5934	5934		735	1	5168	2	N	28					260
10	10460	X	4526	-0-	-5934	-0-		654	1	3843	2	N	26					286
11	5850	X	4393	-0-	-1457	-0-		641	1	3742	2	N	9					295
12	6138	X	4902	-0-	-1236	-0-		637	1	4237	2	N	25	179	1	1	8	140
*01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-		756	1	5895	2	N	42	2	8			180

CHESTERTVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659									
WITTER, A. S.			WELL #: A 1		RRCID ->	157070	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12507	PERF.	11291 - 12397		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
08	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	1499	1	7888	2	N	66	175	1	1 8 105
09	DLQ G-10	9313	-0-	9313	9313	1460	1	7776	2	N	70			175
10	18280 X	8967	-0-	-9313	-0-	1448	1	7423	2	N	87	184	1	78
11	9150 X	6851	-0-	-2299	-0-	1532	1	5268	2	N	46	1	8	123
*12	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	1801	1	9221	2	N	81	2	8	202
01	9610 X	6499	-0-	-3111	-0-	1050	1	5393	2	N	51	174	1	1 8 78

RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #: 1		RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11301 - 12118		
08	4867 X	4401	-0-	-466	-0-	679	1	3707	2	N	14	185	1	2 8 52
09	DLQ G-10	4110	-0-	4110	4110	592	1	3460	2	N	53			105
10	6902 X	2792	-0-	-4110	-0-	523	1	2221	2	N	44			149
11	4590 X	3500	-0-	-1090	-0-	550	1	2915	2	N	32	1	8	180
12	4402 X	3466	-0-	-936	-0-	589	1	2870	2	N	6	1	8	185
01	4402 X	3870	-0-	-532	-0-	655	1	3181	2	N	31	1	8	215

WOLF			WELL #: A 1		RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11283 - 12374		
08	6789 X	5155	-0-	-1634	-0-	792	1	4326	2	N	34	2	8	65
09	DLQ G-10	6540	-0-	6540	6540	948	1	5541	2	N	46	1	8	110
10	10382 X	3842	-0-	-6540	-0-	725	1	3075	2	N	38	1	8	147
11	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	894	1	4744	2	N	53	2	8	198
12	6758 X	5495	-0-	-1263	-0-	929	1	4521	2	N	41	176	1	3 8 60
01	6758 X	5092	-0-	-1666	-0-	863	1	4194	2	N	32	2	8	90

CRANZ TRUST			WELL #: 1		RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.	11059 - 12393		
08	6789 X	5735	-0-	-1054	-0-	468	1	5212	2	N	50	1	8	84
09	DLQ G-10	3926	-0-	3926	3926	299	1	3597	2	N	27			111
10	6567 X	2641	-0-	-3926	-0-	218	1	2405	2	N	16			127
11	5550 X	4508	-0-	-1042	-0-	564	1	3927	2	N	15			142
12	5735 X	4399	-0-	-1336	-0-	389	1	4001	2	N	8			150
*01	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	641	1	7020	2	N	89	170	1	1 8 68

CHESTERTVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659										
EVORITT			WELL #:		1	RRCID -> 160148			COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	170	1	894	2	N	6			127
							7	9							
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	152	1	812	2	N	6			133
							7	9							
10		1178 N	997	-0-	-181	-0-	162	1	833	2	N	2			135
							2	9							
11		1050 N	811	-0-	-239	-0-	182	1	625	2	N	4			139
							4	9							
12		992 N	877	-0-	-115	-0-	143	1	732	2	N	2			141
							2	9							
*01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	144	1	737	2	N	2			143
							2	9							

WEBB			WELL #:		2	RRCID -> 160565			COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427			
08		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	860	1	6090	2	N	49	2	8	217
							54	9							
09	DLQ	G-10	5216	-0-	5216	5216	645	1	4532	2	N	35	185	1	67
							39	9							
10		8772 X	3556	-0-	-5216	-0-	516	1	3028	2	N	11			78
							12	9							
11		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1042	1	6076	2	N	58	3	8	133
							64	9							
*12		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	936	1	6225	2	N	34	2	8	165
							37	9							
*01		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	735	1	5725	2	N	56	1	8	220
							62	9							

ANDERSON			WELL #:		1	RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226			
08		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	539	1	2945	2	N	38	2	8	104
							42	9							
09	DLQ	G-10	3307	-0-	3307	3307	480	1	2806	2	N	19	1	8	122
							21	9							
10		6806 X	3499	-0-	-3307	-0-	662	1	2812	2	N	23	1	8	144
							25	9							
11		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	573	1	3039	2	N	25	2	8	167
							28	9							
12		3534 X	3030	-0-	-504	-0-	514	1	2501	2	N	14	1	8	180
							15	9							
01		3534 X	3380	-0-	-154	-0-	574	1	2792	2	N	13	3	8	190
							14	9							

MAZAC HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426			
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	191	1	1005	2	N	6	2	8	209
							7	9							
09		1290 N	1208	-0-	-82	-0-	188	1	1000	2	N	18	172	1	55
							20	9							
10		1240 N	996	-0-	-244	-0-	160	1	822	2	N	13	1	8	67
							14	9							
11		1170 N	939	-0-	-231	-0-	209	1	718	2	N	11	1	8	77
							12	9							
12		1240 N	1037	-0-	-203	-0-	169	1	864	2	N	4	1	8	80
							4	9							
*01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	105	1	541	2	N	16	1	8	95
							18	9							

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	3515	-0-	-887	-0-	288	1	3209	2	N	16	1 8	162
09	DLQ G-10	3387	-0-	3387	3387	18	9	3108	2	N	18		180
10	7236 X	3849	-0-	-3387	-0-	20	9	3511	2	N	17		197
11	4590 X	2966	-0-	-1624	-0-	319	1	2586	2	N	8	1 8	204
12	3503 X	2465	-0-	-1038	-0-	19	9	2248	2	N	1		205
01	3503 X	3072	-0-	-431	-0-	216	1	2808	2	N	6	1 8	210
						1	9						
						257	1						
						7	9						

KAECELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374			
08	713 N	527	-0-	-186	-0-	65	1	459	2	N	3		43
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	3	9	1003	2	N	13		56
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	143	1	1174	2	N	16		72
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	14	9	706	2	N	-0-		72
*12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	200	1	2212	2	N	19	1 8	90
*01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	18	9	1093	2	N	18		108
						21	9						
						140	1						
						20	9						

KAECELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860			
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	356	1	2521	2	N	24	183 1	40
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	26	9	2397	2	N	11		51
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	341	1	2444	2	N	12		63
11	2820 N	2543	-0-	-277	-0-	12	9	2162	2	N	9		72
12	2852 N	2756	-0-	-96	-0-	416	1	2387	2	N	9	1 8	80
*01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	13	9	2384	2	N	17		97
						371	1						
						10	9						
						359	1						
						10	9						
						306	1						
						19	9						

CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709			
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	2	N	-0-		172
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-		172
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-		172
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	N	-0-		172
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	N	-0-		172
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	5		177
						6	9						

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

CHESTERVILLE, N. (PACK)		JAMEX, INC.		WOLF		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
						429659							
						WELL #: 3	RRCID -> 164250	COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11070 - 12384	
08	3410 X	2172	-0-	-1238	-0-	178 10 9	1984 2	N	9	2	8	217	
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	381 8 9	4580 2	N	7			224	
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	401 4 9	4413 2	N	4	179	1	1 8	48
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	464 15 9	3229 2	N	14	2	8	60	
12	5146 X	4392	-0-	-754	-0-	389 8 9	3995 2	N	7	2	8	65	
01	5146 X	2106	-0-	-3040	-0-	175 12 9	1919 2	N	11	1	8	75	

CRANZ TRUST						WELL #: 3	RRCID -> 165211	COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11042 - 11722	
08	3844 X	3101	-0-	-743	-0-	253 29 9	2819 2	N	26	1	8	78	
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	243 24 9	2927 2	N	22			100	
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	256 35 9	2819 2	N	32			132	
11	3330 X	2168	-0-	-1162	-0-	271 11 9	1886 2	N	10			142	
12	3441 X	2612	-0-	-829	-0-	229 31 9	2352 2	N	28			170	
01	3286 X	1955	-0-	-1331	-0-	163 6 9	1786 2	N	5			175	

KAECELE						WELL #: 2	RRCID -> 211125	COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13770		PERF.11265 - 12644	
08	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	752 68 9	5327 2	N	62	2	8	175	
09	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	727 25 9	5110 2	N	23	1	8	197	
10	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	879 1 9	5159 2	N	1	1	8	197	
11	5910 X	2394	-0-	-3516	-0-	347 22 9	2025 2	N	20			217	
12	6107 X	2364	-0-	-3743	-0-	308 4 9	2052 2	N	4	1	8	220	
01	6107 X	5623	-0-	-484	-0-	637 20 9	4966 2	N	18	3	8	235	

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)		HRB OPERATING COMPANY, INC.		ANDERSON UNIT		17552 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
						407764							
						WELL #: 3	RRCID -> 100624	COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9244 - 9280	
08	5828 #	2128	-0-	-3700	-0-	77 14 9	2037 3	N	13			170	
09	5640 #	2334	-0-	-3306	-0-	79 12 9	2243 3	N	11			181	
10	5642 #	3992	-0-	-1650	-0-	128 119 9	3745 3	N	108	177	1	112	
11	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	192 57 9	5186 3	N	52			164	
12	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	157 105 9	4329 3	N	95	176	1	83	
*01	5243 R	5243	-0-	-0-	-0-	185 24 9	5034 3	N	22			105	

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3312 - 3367

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LTS OIL & GAS A 511734
KAEICHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.)			17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
BOWER, JONES			WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	291 1	18970 2	N		998	801 1	149 8	180
							1098 9							
09		22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	300 1	21323 2	N		1089	998 1	99 8	172
							1198 9							
10		24592 X	24592	-0-	-0-	-0-	310 1	23062 2	N		1109	1188 1	33 8	60
							1220 9							
11		19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	261 1	18377 2	N		847	734 1	73 8	100
							932 9							
12		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	288 1	15105 2	N		834	719 1	78 8	137
							917 9							
*01		18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	310 1	17206 2	N		948	917 1	58 8	110
							1043 9							
WALTER COMPANY "D"			WELL #: 1ST		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			119
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			119
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			119
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			119
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			119
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			119
WALTER COMPANY "C" ST			WELL #: 1ST		RRCID -> 222123		COMPL. DATE 07/08/2009			TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
BEAVERS			WELL #: 1ST		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300				
08		7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	236 1	6085 2	N		950	984 1	1 8	357
							1045 9							
09		3600 X	3275	-0-	-325	-0-	126 1	2623 2	N		478	571 1		264
							526 9							
10		3937 X	454	-0-	-3483	-0-	28 1	360 2	N		60			324
							66 9							
11		5460 X	567	-0-	-4893	-0-	27 1	477 2	N		57			381
							63 9							
12		5642 X	1429	-0-	-4213	-0-	56 1	1116 2	N		234	184 1		431
							257 9							
01		5642 X	1593	-0-	-4049	-0-	87 1	1283 2	N		203	372 1		262
							223 9							
EDSON REALTY COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 230860		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			109
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			109
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			109
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			109
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			109
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			109

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																		
BEAVERS 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 15434 PERF.15140 - 15230																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						N	1	196	1	1	8	282
09		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-						N	-0-					282
10		1178 X	583	-0-	-595	-0-		124	1	405	2	N	49					331
								54	9									
11		1140 X	465	-0-	-675	-0-		66	1	355	2	N	40					371
								44	9									
12		1178 X	122	-0-	-1056	-0-		19	1	81	2	N	20					391
								22	9									
*01		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-		115	1	905	2	N	189	1	8			579
								208	9									

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																		
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893																		

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																		
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374																		

08		16492 X	15130	-0-	-1362	-0-		310	1	14603	2	N	197	185	1			62
								217	9									
09		15000 X	14696	-0-	-304	-0-		300	1	14191	2	N	186	180	1			68
								205	9									
10		15500 X	15422	-0-	-78	-0-		310	1	14802	2	N	282	193	1			157
								310	9									
11		15000 X	14035	-0-	-965	-0-		300	1	13486	2	N	226	198	1			185
								249	9									
12		15438 X	14293	-0-	-1145	-0-		310	1	13697	2	N	260	385	1			60
								286	9									
01		15407 X	14060	-0-	-1347	-0-		310	1	13511	2	N	217	192	1			85
								239	9									

CHINA TOWNSITE SWD WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490																		

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		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																		

08		1519 X	1151	-0-	-368	-0-		36	1	1115	2	N	-0-					202
09		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-		58	1	1804	2	N	-0-					202
10		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-		61	1	1910	2	N	-0-					202
11		1230 X	794	-0-	-436	-0-		29	1	765	2	N	-0-					202
12		1922 X	1448	-0-	-474	-0-		48	1	1400	2	N	-0-					202
01		1984 X	1567	-0-	-417	-0-		47	1	1520	2	N	-0-					202

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)		//CONT.//		17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
ZBORIL, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	170308	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7748 - 7806	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	55	1	960	2	N	36	280
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	40	9	1085	2	N	48	155
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	63	1	853	2	N	39	18
11	1020 N	932	-0-	-88	-0-	53	9	839	2	N	38	56
12	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	48	1	907	2	N	43	99
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	43	9	905	2	N	41	140

CHOCOLATE BAYOU				17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
FARMS, I. P.		WELL #:		2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF. 4400 - 4460
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)				17915 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
FARMS, I. P.		WELL #:		4-U	RRCID ->	155623	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	11862	PERF.11319 - 11349
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - P/A 09/11/15											

FARMS, I. P.-KANDELLY				WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11462 - 11465
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
FARMS, I. P.		WELL #:		3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11361 - 11378	
08	14B2 EXT	922	-0-	922	922	920	2	2	9	N	2	30
09	14B2 EXT	188	-0-	188	1110	188	2			N	-0-	30
10	14B2 EXT	5430	-0-	5430	6540	5380	2	50	9	N	45	75
11	14B2 EXT	6662	-0-	6662	13202	6532	2	130	9	N	118	23
12	T. A.	3555	-0-	3555	16757	3360	2	195	9	N	177	18
*01	18785 X	2028	-0-	-16757	-0-	2022	2	6	9	N	5	23

HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.15806 - 15838
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4	50
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	N	6	56
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	190	2	10	9	N	9	65
11	360 N	199	-0-	-161	-0-	190	2	9	9	N	8	73
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	106	2	2	9	N	2	75
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	157	2	6	9	N	5	80

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836															
FARMS, I. P. WELL #: 4-L RRCID -> 155624										COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	11481 - 11484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - P/A 09/11/15															
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295										COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11284 - 11304
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-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			83		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			83		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			83		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77	142	1	18		
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			18		
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2	20		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838										COMPL. DATE	02/00/1945	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11313 - 11398
AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - P/A 09/15/15															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.	12462 - 12481
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
XOG RESOURCES, LLC 945929										COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	12551	PERF.	12886 - 12964
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121															
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-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034										COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	13006 - 13029
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-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)
GATHER PETROLEUM CORPORATION
I.P. FARMS

17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
292850
WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

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
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					155
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

XOG RESOURCES, LLC
SCHENCK

945929
WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414

08	1860 N	811	-0-	-1049	-0-	375	1	324	2	N	102	14	8			170
						112	9									
09	2040 N	1247	-0-	-793	-0-	998	1	249	9	N	226	173	1	29	8	194
10	2015 N	1295	-0-	-720	-0-	796	1	361	2	N	125	166	1	11	8	142
						138	9									
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	558	1	821	2	N	141	171	1	5	8	107
						155	9									
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	665	1	1063	2	N	262	176	1	4	8	189
						288	9									
*01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	639	1	1090	2	N	218	171	1	25	8	211
						240	9									

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A

17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
918475
WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIETING, A. M.

WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIETING GAS UNIT

WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842

08	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838							
BANFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 148358		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000	
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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
I. P. FARMS "M"		WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836							
ANDRAU		WELL #: 1		RRCID -> 175826		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11194 - 11208	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015									

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
I.P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929							
BANFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 181482		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		//CONT.//		17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929											
IP FARMS UNIT G		WELL #:		1	RRCID ->	271107	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	15622	PERF. 11682 - 11690				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	8		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)				17915 312	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
IP FARMS (M)		WELL #:		3	RRCID ->	153668	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8922 - 8924				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	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				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				12
11	14B2 EXT	905	-0-	905	905	899	2	6	9	N	5				17
12	T. A.	513	-0-	513	1418	512	2	1	9	N	1				18
01	14B2 EXT	248	-0-	248	1666	247	2	1	9	N	1				19

FARMS, I. P. "C"				WELL #:	4	RRCID ->	177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 9629 - 9634
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COZBY				WELL #:	1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF. 9744 - 9757	
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	297	355 1	88
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	2		90
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		90
11	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	629	2	1249	9	N	1135	1125 1	100
12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	342	2	2610	9	N	2373	2095 1	378
*01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	14	2	1717	9	N	1561	1889 1	50

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475				CNTY: BRAZORIA							
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID ->	162719	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 10096 - 10120			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800												
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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163												
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136			N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
BLACKSTONE IVORY WELL #: 8 RRCID -> 278291 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421												
08		7750	3558	-0-	-4192	-0-	3431	2	127	9	N	115
09		7500	344	-0-	-7156	-0-	342	2	2	9	N	2
10		7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-
11		7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-
12		4495 #	22	-0-	-4473	-0-	19	2	3	9	N	3
01		3565 #	51	-0-	-3514	-0-	49	2	2	9	N	2

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) //CONT.// 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692														
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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			58
*01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2		60

XOG RESOURCES, LLC 945929														
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441														
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	20	8	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

I. P. FARMS UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 271040 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
08	5053	X	2413	-0-	-2640	-0-	1228	1	1061	2	N	113	165	1	28	8	125
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-	124	9			N	-0-					125
10	4929	X	3341	-0-	-1588	-0-	153	9	939	2	N	139	165	1	26	8	73
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	2109	1	2714	2	N	193	164	1	14	8	88
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	212	9	3020	2	N	209	150	1	10	8	137
*01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	2171	1	1766	1	N	210	172	1	19	8	156
							230	9	231	9							

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694														
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

CHOCOLATE BAYOU (WTIING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2518 - 6070

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

08	8990 X	7690	-0-	-1300	-0-	805	1	6702	2	N	166	181	1			114
						183	9									
09	8700 X	7181	-0-	-1519	-0-	1567	1	5468	2	N	133					247
						146	9									
10	8122 X	6173	-0-	-1949	-0-	907	1	5060	2	N	187	184	1			250
						206	9									
11	7830 X	5117	-0-	-2713	-0-	548	1	4434	2	N	123	173	1			200
						135	9									
12	8091 X	6636	-0-	-1455	-0-	1444	1	5042	2	N	136	183	1			153
						150	9									
*01	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	3561	1	4657	2	N	109					262
						120	9									

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

08	38411 X	38411	-0-	-0-	-0-	33463	2	4948	9	N	4498	4734	1			185
09	37346 X	37346	-0-	-0-	-0-	32519	2	4827	9	N	4388	4346	1			227
10	39001 X	39001	-0-	-0-	-0-	33960	2	5041	9	N	4583	4390	1			420
11	38186 X	38186	-0-	-0-	-0-	33268	2	4918	9	N	4471	4571	1			320
12	39846 X	39846	-0-	-0-	-0-	34681	2	5165	9	N	4695	4785	1			230
*01	40229 X	40229	-0-	-0-	-0-	35031	2	5198	9	N	4725	4605	1			350

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

08	1178 X	546	-0-	-632	-0-	520	2	26	9	N	24					70
09	840 X	602	-0-	-238	-0-	588	2	14	9	N	13					83
10	806 X	668	-0-	-138	-0-	626	2	42	9	N	38					121
11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	727	2	19	9	N	17					138
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					138
*01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	757	2	95	9	N	86	196	1			28

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (12,000)		17915 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 271701		COMPL. DATE 09/27/2013			TOTAL DEPTH 12416 PERF.12278 - 12288		
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
08	853 X	853	-0-	-0-	-0-	15 1	779 2	N	54		232
						59 9					
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	8 1	2663 2	N	7		239
						1 4	8 9				
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	2 1	1536 2	N	-0-		239
						1 4					
11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-		239
12	2759 X	2662	-0-	-97	-0-	7 1	2554 2	N	92		331
						101 9					
*01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	4 1	3833 2	N	52		383
						57 9					

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 14171 PERF.11931 - 11938		
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
09	780 N	176	-0-	-604	-0-	176 2		Y	-0-		-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-		-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-		-0-
12	186 N	31	-0-	-155	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WIETING, A. M.		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
WELL #: 32		RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338				
08	2790 X	2238	-0-	-552	-0-	73 1	1923 2	N	219	176 1	368
						1 4	241 9				
09	2640 X	1379	-0-	-1261	-0-	56 1	1144 2	N	162	181 1	349
						1 4	178 9				
10	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	124 1	5713 2	N	407	522 1	234
						1 4	448 9				
*11	3000 N	39379	-0-	36379	36379	432 1	35541 2	N	3092	2846 1	480
						5 4	3401 9				
*12	133366 X	96987	-0-	-36379	-0-	579 1	87450 2	N	8144	7793 1	831
						8958 9					
*01	94581 X	94581	-0-	-0-	-0-	618 1	86659 2	N	6633	6703 1	761
						8 4	7296 9				

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		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

I. P. FARMS PA		17917 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
WELL #: 1A		RRCID -> 158232		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		46
09	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	2		48
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	2		50
11	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	5	50 1	5
12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
FARMS, I. P. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	161224	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 11176 - 11188		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			49
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			50
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	2			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			53
*01		20 N	20	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1	54

BLACK STONE IVORY		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
		WELL #:	1	RRCID ->	206987	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11235	PERF. 11147 - 11174			
08	14B2 EXT		54	-0-	54	444	54	2	N	-0-		56	
09		574 N	130	-0-	-444		128	2	9	N	2	58	
10		139 N	139	-0-	-0-		137	2	2	9	N	2	60
11		60 N	37	-0-	-23		37	2		N	-0-	60	
12		124 N	13	-0-	-111		10	2	3	9	N	3	63
01		124 N	79	-0-	-45		75	2	4	9	N	4	67

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
I. P. FARMS		WELL #:	1	RRCID ->	168017	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 11184 - 11194		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700)		17917 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
ANDRAU		WELL #:	2	RRCID ->	160564	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF. 9778 - 9784		
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)		17917 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.		WELL #:	A 1	RRCID ->	175126	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	11596	PERF. 10671 - 10677		
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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARMS, I. P.		17917 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
		WELL #:	2	RRCID ->	181539	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 10714 - 10730			
08	248 X		36	-0-	-212		33	2	3	9	N	3	128
09	240 X		59	-0-	-181		57	2	2	9	N	2	130
10	248 X		21	-0-	-227		20	2	1	9	N	1	131
11	30 X		-0-	-0-	-30						N	4	135
12	62 X		19	-0-	-43		19	2			N	-0-	135
01	62 X		24	-0-	-38		21	2	3	9	N	3	138

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

M	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
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-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

08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	N	4					120
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					122
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					123
11	120 N	17	-0-	-103	-0-	15	2	2	9	N	2					125
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					126
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2					128

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					51
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63
01	14B2 EXT	81	-0-	81	81	75	2	6	9	N	5					68

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
FARMS, I. P.												
WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3162 #	308	-0-	-2854	-0-	302 2	6 9	N	5		30
09		3060 #	103	-0-	-2957	-0-	102 2	1 9	N	1		31
10		2790 #	12	-0-	-2778	-0-	10 2	2 9	N	2		33
11		2460 #	164	-0-	-2296	-0-	161 2	3 9	N	3		36
12		1302 #	102	-0-	-1200	-0-	100 2	2 9	N	2		38
01		310 #	91	-0-	-219	-0-	89 2	2 9	N	2		40

CHURCH CREEK (MIOCENE)												
STRATA RESOURCES												
KRUEGER, CHARLES L.												
WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)												
LINN OPERATING, INC.												
ZEIDMAN TRUSTEE GU												
WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018												
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	120 1	1702 2	N	-0-		-0-
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	111 1	1474 2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	114 1	1306 2	N	-0-		-0-
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	153 1	1466 2	N	-0-		-0-
12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	186 1	1566 2	N	-0-		-0-
*01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	226 1	1700 2	N	-0-		-0-

WHORTON												
WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000												
08		15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	2256 1	13564 2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	13935	-0-	13935	13935	2151 1	11784 2	N	-0-		-0-
10		28071 X	14136	-0-	-13935	-0-	2337 1	11799 2	N	-0-		-0-
11		14100 X	12814	-0-	-1286	-0-	2333 1	10481 2	N	-0-		-0-
12		14570 X	12733	-0-	-1837	-0-	2518 1	10215 2	N	-0-		-0-
01		14570 X	12159	-0-	-2411	-0-	2578 1	9581 2	N	-0-		-0-

RUST ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616												
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	18 1	154 2	N	-0-		-0-
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-		-0-

WHORTON GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772												
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2	N	-0-		-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	35 1	461 2	N	-0-		-0-
10		558 N	459	-0-	-99	-0-	37 1	422 2	N	-0-		-0-
11		450 N	422	-0-	-28	-0-	40 1	382 2	N	-0-		-0-
12		527 N	421	-0-	-106	-0-	45 1	376 2	N	-0-		-0-
01		465 N	386	-0-	-79	-0-	45 1	341 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141	

CLAUDE WATTS (YEGUA)		18661 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835									
KEELAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	252413	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	12877 - 12913
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BUBBA "D" GU		18661 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		048169									
		WELL #:	1	RRCID ->	259949	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	12394 - 12453
08	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-		N	-0-		345	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		345	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		345	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		345	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187 1	158	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		158	

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)		18705 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	11385 - 17014
08	930 X	574	-0-	-356	-0-	65 1	509 2	N	-0-	132	
09	810 X	723	-0-	-87	-0-	93 1	630 2	N	-0-	132	
10	837 X	765	-0-	-72	-0-	89 1	676 2	N	-0-	132	
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	90 1	692 2	N	-0-	132	
12	857 X	857	-0-	-0-	-0-	89 1	768 2	N	-0-	132	
*01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	43 1	824 2	N	-0-	132	

MOORE, JESSE "A"		18705 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
		186835									
		WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	15535	PERF.	11517 - 15535
08	5270 X	640	-0-	-4630	-0-	72 1	568 2	N	-0-	33	
09	4830 X	493	-0-	-4337	-0-	69 1	424 2	N	-0-	33	
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	61 1	472 2	N	-0-	33	
11	630 X	217	-0-	-413	-0-	25 1	192 2	N	-0-	33	
12	651 X	591	-0-	-60	-0-	62 1	529 2	N	-0-	33	
01	651 X	332	-0-	-319	-0-	17 1	315 2	N	-0-	33	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)													18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.													186835										
WILKINS, MABEL													WELL #:	6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11051	-	14348
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					50						
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-					50						
10		124 N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	2	N	-0-					50						
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					50						
12		124 N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	2	N	-0-					50						
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					50						

MOORE, ROBERT T. ESTATE													WELL #:	4H	RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	14592	PERF.11229	-	15512
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					40						
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	2	N	-0-					40						
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					40						
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					40						
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					40						
*01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					40						

MCFARLANE-MOORE UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	146056	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	14971	PERF.11614	-	14971
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114						

RUBENSTEIN UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	16209	PERF.11053	-	16764
*02		1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					233						
*03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					233						
*04		900 N	67	-0-	-833	-0-	10	1	57	2	N	-0-					233						
*05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	46	1	209	2	N	-0-					233						
*06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	41	1	223	2	N	-0-	166	1			67						
*07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	45	1	266	2	N	-0-					67						
*08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	2	N	-0-					67						
*09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	65	1	397	2	N	-0-					67						
*10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	334	2	N	-0-					67						
*11		420 N	336	-0-	-84	-0-	39	1	297	2	N	-0-					67						
*12		465 N	321	-0-	-144	-0-	33	1	288	2	N	-0-					67						
*01		372 N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	2	N	-0-					67						

MOORE, ROBERT UNIT													WELL #:	1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059	PERF.11481	-	16229
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					48						
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					48						
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					48						
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48						
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	N	-0-					48						
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					48						

MOORE, ROBERT ESTATE													WELL #:	6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11690	-	14900
08		541 X	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480	2	N	-0-					64						
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	N	-0-					64						
10		651 N	485	-0-	-166	-0-	56	1	429	2	N	-0-					64						
11		510 N	423	-0-	-87	-0-	49	1	374	2	N	-0-					64						
12		527 N	157	-0-	-370	-0-	16	1	141	2	N	-0-					64						
*01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	N	-0-					64						

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
 MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

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
08	1054 N	236	-0-	-818	-0-	26	1	210	2	N	-0-			82
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	44	1	271	2	N	-0-			82
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	32	1	245	2	N	-0-			82
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	23	1	171	2	N	-0-			82
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	25	1	217	2	N	-0-			82
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	10	1	191	2	N	1			83
						1	9							

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			159
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-			159
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-			159
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-			159
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			159
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			159

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-			-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993										TOTAL DEPTH 14995	PERF.10383 - 14995				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004										TOTAL DEPTH 15000	PERF.10765 - 14314				
08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-			1271	2	58	9	N	53		170
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-			1006	2	45	9	N	41		211
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			1024	2	39	9	N	35	185 1	61
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			966	2	45	9	N	41		102
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			988	2	43	9	N	39		141
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-			954	2	41	9	N	37		178

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004										TOTAL DEPTH 15272	PERF.10769 - 15272				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	5		235
09	30 N	25	-0-	-5	-0-			25	2			N	-0-		235
10	93 N	31	-0-	-62	-0-			31	2			N	-0-		235
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			N	-0-		235
12	31 N	24	-0-	-7	-0-			23	2	1	9	N	1		236
01	31 N	24	-0-	-7	-0-			24	2			N	-0-		236

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005										TOTAL DEPTH 15187	PERF.10995 - 15350				
08	1457 N	1295	-0-	-162	-0-			1271	2	24	9	N	22		219
09	1380 N	969	-0-	-411	-0-			949	2	20	9	N	18		237
10	1302 N	1042	-0-	-260	-0-			1028	2	14	9	N	13	181 1	69
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-			2560	2	44	9	N	40		109
12	3100 N	3558	-0-	458	458			3470	2	88	9	N	80		189
*01	3100 N	3285	-0-	185	643			3213	2	72	9	N	65	190 1	64

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005										TOTAL DEPTH 15618	PERF.11210 - 15618				
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-			5985	2	55	9	N	50	191 1	87
09	DLQ G-10	4541	-0-	4541	4541			4498	2	43	9	N	39		126
10	11796 X	7255	-0-	-4541	-0-			7182	2	73	9	N	66		192
11	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-			5881	2	55	9	N	50		242
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-			6186	2	58	9	N	53	185 1	110
01	6851 X	6375	-0-	-476	-0-			6319	2	56	9	N	51		161

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994										TOTAL DEPTH 14743	PERF.10972 - 14743				
08	930 N	895	-0-	-35	-0-			859	2	36	9	N	33		201
09	780 N	591	-0-	-189	-0-			570	2	21	9	N	19		220
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			985	2	26	9	N	24	177 1	67
11	870 N	778	-0-	-92	-0-			759	2	19	9	N	17		84
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-			795	2	34	9	N	31		115
01	1023 N	879	-0-	-144	-0-			844	2	35	9	N	32		147

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994										TOTAL DEPTH 16617	PERF.12358 - 16617				
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-		-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-			1197	2			N	-0-		-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-			520	2			N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-			289	2			N	-0-		-0-
12	1240 N	318	-0-	-922	-0-			318	2			N	-0-		-0-
01	527 N	258	-0-	-269	-0-			258	2			N	-0-		-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.//		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
PRIDE ENERGY COMPANY		677050								
WALDORF-SCHEHIN		WELL #:	1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881	PERF. 11107 - 14881
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338								
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:	24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5529 - 5580
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		1I		RRCID ->		005629		COMPL. DATE		03/30/1988		TOTAL DEPTH		5937		PERF. 5503 - 5533	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
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-									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									

COULTER, HELEN		WELL #:		1		RRCID ->		005632		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5540 - 5575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
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-									
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									

EXXON WEST FEE -C- A/C-2		WELL #:		14		RRCID ->		005633		COMPL. DATE		10/07/1939		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5530 - 5570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-									
01	STG WDRL	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																
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5484	-	5514	
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	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		0 K	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	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973										TOTAL DEPTH	5966	PERF.	5500	-	5530	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-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	
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	OBSERVE		NO RPT	-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	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	T. A.		NO RPT	-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	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-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	
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				683	
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				683	
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				683	
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				683	
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				683	
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				683	

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-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															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512															
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523															
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540															
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584															
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC 463345														
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5531 - 5571														
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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														
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	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														
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	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														
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202														
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729														
08	4340 X	2442	-0-	-1898	-0-	38	1	2403	2	N	1	1	8	112
09	4200 X	361	-0-	-3839	-0-	1	9							
10	3782 X	3402	-0-	-380	-0-	2	1	359	2	N	-0-			112
11	3540 X	3027	-0-	-513	-0-	23	1	3379	2	N	-0-			112
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	31	1	2996	2	N	-0-			112
*01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	62	1	4755	2	N	-0-			112
						68	1	3844	2	N	-0-			112

CLEVELAND		18929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
LOUISIANA PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 139476		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5598 - 5730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIVE-JAB, INC.		271310		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
BALDWIN, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074				
08	5836	R	5836	-0-	-0-	-0-	5333 1	285 2	Y	198	158 1			68
09	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	218 9	622 1	229 2	Y	290	329 1		29
10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	319 9	642 1		Y	-0-			29
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			29
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				Y	5			34
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			34

CLEVELAND (WILCOX 9000)		18929 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
LOUISIANA PACIFIC		WELL #: 1		RRCID -> 185600		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9088 - 9292				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

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				
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93	#	20	-0-	-73	-0-	20 2			N	-0-			-0-
01	93	#	10	-0-	-83	-0-	10 2			N	-0-			-0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY		844253												
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #: 1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 8900 - 8906				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)		18935 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
FIVE-JAB, INC.		271310												
KIRBY		WELL #:		5		RRCID -> 210148		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6691 - 6693		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY						
FIVE-JAB, INC.		271310												
KIRBY		WELL #:		1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 4280 - 4300		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
FIVE-JAB, INC.		271310												
KIRBY		WELL #:		3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578		
08	5694	5834	-0-	140	1727	5334	1	285	2	Y	195	178	1	48
09	1230	1037	-0-	-193	1534	621	1	229	2	Y	170	178	1	40
10	642	642	-0-	-0-	1534	642	1			Y	-0-			40
11	621	-0-	-0-	-621	913					Y	-0-			40
12	310	-0-	-0-	-310	603					Y	5			45
01	310	NO RPT	-0-	-310	293					Y	NO RPT			45

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX)		18938 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
SHIRLEY GAY		WELL #:		1		RRCID -> 247518		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10742		PERF. 9615 - 10490		
08	2590	N	2590	-0-	-0-	310	1	2191	2	N	81			109
09	2556	N	2556	-0-	-0-	297	1	2162	2	N	88	162	1	35
10	2620	N	2620	-0-	-0-	310	1	2218	2	N	84			119
11	2533	N	2533	-0-	-0-	300	1	2150	2	N	75			194
12	2401	N	2401	-0-	-0-	307	1	1999	2	N	86	176	1	104
*01	2486	N	2486	-0-	-0-	307	1	2081	2	N	89	163	1	30

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3850)												
OKLATEX ENERGY, INC.												
SANDERS, KATIE S. ET AL												
18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
621069												
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775												
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	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLINTON (MOODY 8400)												
BREITBURN OPERATING L.P.												
COLLINS GAS UNIT												
18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
090732												
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328												
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	
08	17081	X	15280	-0-	-1801	-0-	15216	2	64	9	N	106
09	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	16445	2	106	9	N	202
10	17484	X	12902	-0-	-4582	-0-	12836	2	66	9	N	262
11	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17477	2	76	9	N	149
12	17484	X	16066	-0-	-1418	-0-	15986	2	80	9	N	222
01	17112	X	16217	-0-	-895	-0-	16112	2	105	9	N	142

CLINTON, N. (YEGUA 8400)												
HIGH BLUFF OPERATING, LLC												
SCURLOCK TRUST												
18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
385527												
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510												
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	
*08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1369	2	17	9	N	112
*09	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1607	2	11	9	N	122
*10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	N	129
*11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	N	139
*12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		139
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		139

SCURLOCK TRUST "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	50
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	52
*10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	54
*11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	N	57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)												
SAMSON EXPLORATION, LLC												
CARTER INVESTMENT COMPANY												
19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
744835												
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340												
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	
08	3844	#	3512	-0-	-332	-0-	676	1	2833	2	N	248
09	3690	#	3298	-0-	-392	-0-	652	1	2642	2	N	252
10	4464	#	3985	-0-	-479	-0-	657	1	3327	2	N	253
11	4320	#	3236	-0-	-1084	-0-	577	1	2655	2	N	257
12	4464	#	3542	-0-	-922	-0-	609	1	2927	2	N	262
01	3999	#	3890	-0-	-109	-0-	670	1	3214	2	N	267

CLODINE, SW (FRIO 4700)		19055 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
BEJO CORPORATION		061990												
SPOONER-GERNER		WELL #: 1		RRCID -> 229908		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 5786		PERF. 5158 - 5164				
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWGATE		19055 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
		WELL #: 1		RRCID -> 232414		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 4390 - 4394				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULSHEAR OIL & GAS PARTNERS LP		289969		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277722		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 5001		PERF. 4372 - 4375				
08	16182 X	15663	-0-	-519	-0-	15663	2			N	-0-			-0-
09	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	2			N	-0-			-0-
10	16182 X	16049	-0-	-133	-0-	16049	2			N	-0-			-0-
11	16689 X	16689	-0-	-0-	-0-	16689	2			N	-0-			-0-
12	16339 X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	2			N	-0-			-0-
*01	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	17369	2			N	-0-			-0-

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND)		19055 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC.		749274												
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 150658		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7423 - 7430				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835												
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7680 - 7720				
08	36952 X	19299	-0-	-17653	-0-	2782	1	16324	2	N	175	185	1	77
09	24360 X	10942	-0-	-13418	-0-	2495	1	8306	2	N	128	132	1	73
10	25172 X	5804	-0-	-19368	-0-	2206	1	3540	2	N	52			125
11	23850 X	6047	-0-	-17803	-0-	2156	1	3830	2	N	55			180
12	23591 X	3455	-0-	-20136	-0-	897	1	2522	2	N	33	185	1	28
01	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-	36	9			N	-0-			28

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON		
XTO ENERGY INC.				945936						
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219574	COMPL. DATE 06/02/2011	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7685	- 7696	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				28

BROWN, E. W.				WELL #: 2	RRCID -> 229915	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 8527	PERF. 7723	- 7727	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				94
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				94
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				94
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				94
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				94
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				94

ODOM-BROWN G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 235891	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 7830	- 7836	
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 271032	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 7984	- 8125	
08		4867 X	306	-0-	-4561	-0-	24 1	282 3		139
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				139
10		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				139
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				139
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-		4 126 1		17
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				17

CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON		
XTO ENERGY INC.				945936						
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 219024	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8276	- 8342	
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-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 221421	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 8921	- 8925	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				67

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680 - 6975		
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		//CONT.//		19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815										
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233756	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12038 - 12078		
08	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-				N	-0-			127
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-				N	-0-			127
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

GRACE		//CONT.//		19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
		//CONT.//		810815											
		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612			
08	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	1054	1	27436	3	N	1270	1069	1	481
							1397	9							
09	DLQ G-10		21360	-0-	21360	21360	1020	1	19362	3	N	889	1021	1	349
							978	9							
10	36980	X	15620	-0-	-21360	-0-	1054	1	13920	3	N	587	524	1	412
							646	9							
11	16020	X	14968	-0-	-1052	-0-	1020	1	13332	3	N	560	699	1	273
							616	9							
12	16554	X	16193	-0-	-361	-0-	1054	1	14464	3	N	614	630	1	257
							675	9							
01	16554	X	14344	-0-	-2210	-0-	13520	3	824	9	N	749	703	1	303

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
ALEGRE ENERGY, INC.		//CONT.//		011441											
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280			
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3082	2	55	9	N	50			137
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3044	2	54	9	N	49	72	1	114
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3031	2	53	9	N	48			162
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2925	2	58	9	N	53	177	1	38
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2672	2	51	9	N	46	40	1	44
*01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2672	2	56	9	N	51			95

PAPAYA		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
		//CONT.//		011441											
		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108			
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1606	2	50	9	N	45			80
09	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1458	2	61	9	N	55	103	1	32
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1574	2	57	9	N	52			84
11	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1470	2	44	9	N	40			124
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1525	2	58	9	N	53	137	1	40
01	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1465	2	58	9	N	53			93

COLD SPRINGS		19428 001 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
RICHARDS, J. P.		WELL #:	1	RRCID ->	135503	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5500 - 5510
M	O	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	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
01	14B2 EXT	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 LUMBER CO. "D"		WELL #:	10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10420 - 10472
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FEAGIN, PAULA		WELL #:	1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	9290 - 9308
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:	2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	4850 - 4875
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:	1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	4546 - 4556
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:	9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8924 - 8930
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	166 1	20 9	N	18		53
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	675 1	13 9	N	12		65
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1155 1	13 9	N	12		77
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	1862 1	802 2	N	10		87
						11 9					
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	883 1	17 9	N	15	92 1	10
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1418 1	17 9	N	15		25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9822 - 9854	
M	O	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
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	62	192	1	65
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-		586 1	72 9	Y	65			130
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1480 1	14 2	Y	27	125	1	32
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-		30 9						
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		855 1		Y	-0-			32
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1038 1		Y	-0-			32
							1160 1		Y	-0-			32
FOSTER " B "													
		WELL #:		210246	RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9868 - 9880	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011													
USA COLDSRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11194 - 11318	
08	2604 X	1313	-0-	-1291	-0-		1289 1	24 9	N	22			130
09	2520 X	1729	-0-	-791	-0-		1699 1	30 9	N	27			157
10	2046 X	104	-0-	-1942	-0-		97 1	7 9	N	6			163
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			163
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			163
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-		102 1	4 9	N	4			167
RICHARDS													
		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372	
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1491 1	85 9	N	77			155
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1471 1	53 9	N	48			203
10	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-		2701 1	300 2	N	20	183	1	40
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-		22 9						
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		2333 1	41 9	N	37			77
*01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		1697 1	17 9	N	15			92
							2523 1	39 9	N	35			127
FOSTER LUMBER CO. "D"													
		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RICHARDS													
		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252	
08	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-		7627 1	4768 2	N	99			167
09	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-		109 9						
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-		5091 1	3959 2	N	129	194	1	102
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-		142 9						
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-		769 1	88 9	N	80			182
*01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-		1933 1	476 2	N	91			273
							100 9						
							2493 1	890 2	N	125	195	1	203
							138 9						
							2807 1	986 2	N	95	186	1	112
							105 9						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721											
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680			
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870			
08	13516	X	3230	-0-	-10286	-0-	3220	1	10	9	N	9	57	1	37
09	13080	X	2944	-0-	-10136	-0-	2922	1	22	9	N	20			57
10	11687	X	2156	-0-	-9531	-0-	2138	1	18	9	N	16			73
11	3120	X	2462	-0-	-658	-0-	2462	1			N	-0-			73
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3736	1	59	9	N	54			127
01	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	3097	1	17	9	N	15			142

USA-COLDSRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.	10994 - 11052			
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1588	1	198	9	N	180	194	1	138
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3004	1	149	9	N	135	193	1	80
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	5885	1	1574	2	N	107			187
							118	9							
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	4785	1	1368	2	N	133	197	1	123
							146	9							
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	4862	1	500	2	N	149			272
							164	9							
*01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5156	1	594	2	N	152	186	1	238
							167	9							

FAMCOR OIL, INC. VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11014 - 11032			
08	16802	X	15356	-0-	-1446	-0-	15031	1	325	9	N	295	387	2	200
09	16260	X	4501	-0-	-11759	-0-	4411	2	90	9	N	82	194	1	88
10	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-			88
11	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-			88
*12	15345	X	274	-0-	-15071	-0-	219	2	55	9	N	50			138
*01	15345	X	8737	-0-	-6608	-0-	8422	2	315	9	N	286	189	1	235

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.	11012 - 11027			
08	19933	X	12576	-0-	-7357	-0-	12322	1	254	9	N	231	289	2	100
09	19230	X	8338	-0-	-10892	-0-	8171	2	167	9	N	152			252
10	18290	X	8623	-0-	-9667	-0-	8243	2	380	9	N	345	372	1	225
11	12180	X	8430	-0-	-3750	-0-	8377	2	53	9	N	48	191	1	82
*12	12586	X	9669	-0-	-2917	-0-	9359	2	310	9	N	282	189	1	175
*01	12586	X	7471	-0-	-5115	-0-	7207	2	264	9	N	240	360	1	55

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273												
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034	- 11050			
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

VANN				WELL #:	2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024	- 11060			
08	6603 X	5000	-0-	-1603	-0-	4936	1	64	9	N	58	193	2			110
09	6390 X	3473	-0-	-2917	-0-	3396	2	77	9	N	70					180
10	6603 X	3185	-0-	-3418	-0-	3149	2	36	9	N	33					213
11	4830 X	3270	-0-	-1560	-0-	3251	2	19	9	N	17	178	1			52
*12	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6842	2	199	9	N	181					233
*01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5357	2	84	9	N	76	177	1			132

GRIGGS				WELL #:	1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042	- 11053			
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	3	98	1			27
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					27
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					27
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANN				WELL #:	3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050	- 11070			
08	11625 X	3699	-0-	-7926	-0-	3644	2	55	9	N	50					232
09	8490 X	948	-0-	-7542	-0-	937	2	11	9	N	10	192	1			50
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					50
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					50
*12	3689 X	27	-0-	-3662	-0-	10	2	17	9	N	15					65
*01	3689 X	642	-0-	-3047	-0-	633	2	9	9	N	8					73

VANN				WELL #:	4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026	- 11198			
08	186 X	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-	194	1			-0-
09	180 X	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS				WELL #:	1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860	- 10880			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-

HOUGHTON				WELL #:	2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298	- 11310			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273										
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11036 - 11048		
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
08		17236 X	6172	-0-	-11064	-0-	5737 2	435 9	Y		395	385 1		288
09		10410 X	7339	-0-	-3071	-0-	6996 2	343 9	Y		312	388 1		212
10		10757 X	8051	-0-	-2706	-0-	7688 2	363 9	Y		330	370 1		172
11		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6334 2	186 9	Y		169	191 1		150
*12	DLQ	G-10	5349	-0-	5349	5349	5057 2	292 9	Y		265	188 1		227
*01	DLQ	G-10	3168	-0-	3168	8517	3015 2	153 9	Y		139	186 1		180

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475 - 9489
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		68
01	14B2	EXT	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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		36
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		36

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9543 - 9562			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		50

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)		19428 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO								
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	7832 - 7837
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216 1	3 9	N				3			73
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429 1	6 9	N				5			78
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	968 1	9 9	N				8	69 1		17
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1449 1	149 2	N				-0-			17
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 1		N				-0-			17
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 1		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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) //CONT.// 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
JET OIL PRODUCERS, INC. //CONT.// 432118												
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2719				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2719				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
ALTA MESA SERVICES, LP 015721												
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528												
08		5735 #	853	-0-	-4882	-0-	853	1		N	-0-	-0-
09		5550 #	1224	-0-	-4326	-0-	1224	1		N	-0-	-0-
10		5735 #	175	-0-	-5560	-0-	175	1		N	-0-	-0-
11		4980 #	3107	-0-	-1873	-0-	2195	1	912	2	N	-0-
12		3999 #	2642	-0-	-1357	-0-	2023	1	619	2	N	-0-
*01		2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2440	1	512	2	N	-0-

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118												
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480												
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-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118												
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498												
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
FAMCOR OIL, INC. 261273												
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924												
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-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878

08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1801	1	354	2	N	-0-					70
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1602	1	342	2	N	-0-					70
10	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	2154	1	937	2	N	-0-					70
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	1747	1	638	2	N	-0-					70
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1637	1	221	2	N	-0-					70
*01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1729	1	221	2	N	-0-					70

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-					103

BOTTOMS WELL #: 3 RRCID -> 264446 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530

08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726				N	-0-					-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14726				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	10881 X	6822	-0-	-4059	-0-	6736	2	86	9	N	78		273
09	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10428	2	86	9	N	78	193 1	158
10	10726 X	7789	-0-	-2937	-0-	7691	2	98	9	N	89		247
11	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9848	2	141	9	N	128	192 1	183
12	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	573	1	10272	2	N	122	195 1	110
01	10850 X	3555	-0-	-7295	-0-	134	9	154	1	N	46		156
						51	9						

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

08	186 X	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-		27
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-		27
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-		27
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-		27
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-		27
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-		27

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.		127449												
MOEBES, LEONA K		WELL #: 2		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		1208 N	972	-0-	-236	-0-	840	1	132	9	Y	120	80 1	64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		64
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	434	1	68	9	Y	62		126
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	420	1	66	9	Y	60		186
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	154	1	24	9	Y	22	176 1	32
*01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	672	1	106	9	Y	96		128

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GORDY OIL COMPANY		317150												
HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9260 - 9299						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HASTEDT, EMMA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 166592		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522						
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	152	1	393	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	242	-0-	-298	-0-	35	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	142	1	370	2	Y	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	234	2	Y	-0-			-0-
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	760	1	165	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
GORDY OIL COMPANY		//CONT.// 317150														
HASTEDT, EMMA 'B'		WELL #: 18		RRCID -> 174932		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464								
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	121	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	193	-0-	-257	-0-	27	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	114	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					-0-
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	638	1	132	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 101-L														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9902 - 9928				
08	992 N	886	-0-	-106	-0-	80	1	725	2	Y	74	75	1	16
						81	9							
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	248	1	981	2	Y	50	48	1	18
						55	9							
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	354	1	888	2	Y	81	80	1	19
						89	9							
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	194	1	688	2	Y	86	93	1	12
						95	9							
12	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	253	1	845	2	Y	85	89	1	8
						94	9							
01	1333 N	900	-0-	-433	-0-	222	1	604	2	Y	67	65	1	10
						74	9							

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8065 - 8104				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790								
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	84	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	143	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	206	-0-	-414	-0-	66	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	199	-0-	-281	-0-	50	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	224	-0-	-396	-0-	60	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	65	1	150	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050						
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	115	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	281	1	1112	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	523	-0-	-345	-0-	149	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	470	-0-	-370	-0-	103	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	547	-0-	-321	-0-	126	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	131	1	357	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	179446	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	10501	PERF. 8310 - 8316	
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
08		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	1379 1	6876 2	Y	-0-		-0-
09		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	2210 1	8211 2	Y	-0-		-0-
10		7905 X	6581	-0-	-1324	-0-	2105 1	4476 2	Y	-0-		-0-
11		7650 X	7406	-0-	-244	-0-	1866 1	5540 2	Y	-0-		-0-
12		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	2244 1	6121 2	Y	-0-		-0-
01		7905 X	7291	-0-	-614	-0-	2202 1	5089 2	Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8019 - 8036	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONNOR (GLEN ROSE)				20170 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON				
REB PETROLEUM COMPANY				696079								
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	089985	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11450 - 11550	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U	RRCID ->	040171	COMPL. DATE	08/31/1966	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4760 - 4770	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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	
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		-0-
09	3000 N	4491	-0-	1491	1491	4491	3			Y	-0-		-0-
10	3100 N	6806	-0-	3706	5197	6806	3			Y	-0-		-0-
11	3000 N	6241	-0-	3241	8438	6241	3			Y	-0-		-0-
12	12600 X	4162	-0-	-8438	-0-	4162	3			Y	-0-		-0-
*01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-		-0-	
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-		-0-	
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-		-0-	
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-		-0-	
*01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3		N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	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		
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		Y	-0-		-0-	
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3		Y	-0-		-0-	
10	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3		Y	-0-		-0-	
11	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	3		Y	-0-		-0-	
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3		Y	-0-		-0-	
*01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	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 #: 3602			RRCID -> 164636	COMPL. DATE 07/30/2001	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4592	- 4652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3603			RRCID -> 164637	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4866	- 4874				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3531			RRCID -> 164638	COMPL. DATE 01/24/2000	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4815	- 4826				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2210			RRCID -> 164675	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4832	- 4836				
08	7366 X	903	-0-	-6463	-0-	903 3			Y	-0-			-0-
09	1260 N	248	-0-	-1012	-0-	248 3			Y	-0-			-0-
10	1333 N	227	-0-	-1106	-0-	227 3			Y	-0-			-0-
11	870 N	208	-0-	-662	-0-	208 3			Y	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3			Y	-0-			-0-
*01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613			RRCID -> 165114	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH 5132	PERF. 4695	- 4701				
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219			RRCID -> 165350	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4944	- 4952				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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				
08	10509 X	511	-0-	-9998	-0-	511 3			Y	-0-			-0-
09	2400 X	571	-0-	-1829	-0-	571 3			Y	-0-			-0-
10	2480 X	567	-0-	-1913	-0-	567 3			Y	-0-			-0-
11	2400 X	392	-0-	-2008	-0-	392 3			Y	-0-			-0-
12	1023 X	238	-0-	-785	-0-	238 3			Y	-0-			-0-
01	589 X	255	-0-	-334	-0-	255 3			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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 #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		Y	-0-	-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		Y	-0-	-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		Y	-0-	-0-
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3		Y	-0-	-0-
12	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	3		Y	-0-	-0-
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 - 4958
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	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 #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 - 4772	
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 - 4808	
08	3379 X	2319	-0-	-1060	-0-	2319	3		Y	-0-		-0-
09	3270 X	3064	-0-	-206	-0-	3064	3		Y	-0-		-0-
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		Y	-0-		-0-
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		Y	-0-		-0-
12	3162 X	2556	-0-	-606	-0-	2556	3		Y	-0-		-0-
01	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	2960	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 - 4798	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1314	-0-	1314	1314	1314	3		Y	-0-		-0-
12	6546 X	5232	-0-	-1314	-0-	5232	3		Y	-0-		-0-
*01	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726 - 4774	
08	2976 X	2653	-0-	-323	-0-	2653	3		Y	-0-		-0-
09	3000 N	3830	-0-	830	830	3830	3		Y	-0-		-0-
10	3100 N	3331	-0-	231	1061	3331	3		Y	-0-		-0-
11	3000 N	2768	-0-	-232	829	2768	3		Y	-0-		-0-
12	3606 X	2777	-0-	-829	-0-	2777	3		Y	-0-		-0-
*01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 5086 - 5106	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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 #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736
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
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3				-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3				-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3				-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3				-0-
12	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466	3				-0-
*01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3				-0-
09	3000 N	3747	-0-	747	-0-	3747	3				-0-
10	3100 N	3390	-0-	290	-0-	3390	3				-0-
11	4436 X	3399	-0-	-1037	-0-	3399	3				-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3				-0-
*01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844
08	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3				-0-
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3				-0-
10	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3				-0-
11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3				-0-
12	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3				-0-
*01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID ->	167998	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4702 - 4718
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				-0-
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3				-0-
10	3100 N	6510	-0-	3410	-0-	6206	3	304 9	N	276	245 0 31
11	3000 N	3881	-0-	881	-0-	4291	3	563 9	N	512	488 0 55
12	3100 N	4184	-0-	1084	-0-	5375	3	604 9	N	549	546 0 58
*01	8960 X	3585	-0-	-5375	-0-	2971	3	614 9	N	558	562 0 54

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824	
M	O	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
08	6448 X	4512	-0-	-1936	-0-	4512	3		Y	-0-		-0-
09	5820 X	4754	-0-	-1066	-0-	4754	3		Y	-0-		-0-
10	4960 X	4182	-0-	-778	-0-	4182	3		Y	-0-		-0-
11	4380 X	3623	-0-	-757	-0-	3623	3		Y	-0-		-0-
12	4898 X	4208	-0-	-690	-0-	4208	3		Y	-0-		-0-
01	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	4529	3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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	
08	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3		N	-0-		-0-
09	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3		N	-0-		-0-
10	5673 X	4783	-0-	-890	-0-	4783	3		N	-0-		-0-
11	5970 X	3728	-0-	-2242	-0-	3728	3		N	-0-		-0-
12	6169 X	3419	-0-	-2750	-0-	3419	3		N	-0-		-0-
01	6169 X	4297	-0-	-1872	-0-	4297	3		N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3208			RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 5230	PERF. 4775	- 4784							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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							
08	3100 N	3418	-0-	318	398	3418	3			Y	-0-					-0-
09	3627 X	3229	-0-	-398	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
10	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
11	3300 X	1595	-0-	-1705	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
12	3410 X	185	-0-	-3225	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	3410 X	167	-0-	-3243	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3002			RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH 5151	PERF. 4777	- 4821							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616			RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4646	- 4702							
08	4061 X	2156	-0-	-1905	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
09	3300 X	2810	-0-	-490	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
10	2852 X	2327	-0-	-525	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
11	2100 X	2080	-0-	-20	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2333	-0-	-581	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
01	2914 X	2843	-0-	-71	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306			RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836	- 4846							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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							
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110			RRCID -> 170783	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 5219	PERF. 4954	- 4962							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 - 4774
M	O	GAS PROD	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929
08	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			Y	-0-
09	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			Y	-0-
10	8463 X	7489	-0-	-974	-0-	7489	3			Y	-0-
11	8550 X	5320	-0-	-3230	-0-	5320	3			Y	-0-
12	9021 X	6164	-0-	-2857	-0-	6164	3			Y	-0-
01	9021 X	6804	-0-	-2217	-0-	6804	3			Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2557					Y	-0-
09	6174 X	3617	-0-	-2557	-0-	3617	3			Y	-0-
10	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3			Y	-0-
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			Y	-0-
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			Y	-0-
01	9951 X	5624	-0-	-4327	-0-	5624	3			Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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 #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678
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	BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:			RRCID ->	276469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9902 - 11533
08	0	5703	-0-	5703	18330	5703	3				-0-
09	0	1868	-0-	1868	20198	1868	3				-0-
10	0	1971	-0-	1971	22169	1915	3	56	9	51	45 0 6
11	0	1834	-0-	1834	24003	1773	3	61	9	55	55 0 6
12	0	1555	-0-	1555	25558	1533	3	22	9	20	24 0 2
01	SWR 10	1770	-0-	1770	27328	1770	3				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->	276470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9902 - 11533
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
08	0	3906	-0-	3906	17659	3906 3	N	-0-		-0-
09	0	4465	-0-	4465	22124	4465 3	N	-0-		-0-
10	0	3959	-0-	3959	26083	3959 3	N	-0-		-0-
11	0	4424	-0-	4424	30507	4424 3	N	-0-		-0-
12	0	5448	-0-	5448	35955	5448 3	N	-0-		-0-
01	SWR 10	3052	-0-	3052	39007	3052 3	N	-0-		-0-

FIVE-JAB, INC.				271310	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HOOPER, FANNIE				3						
HOOPER, FANNIE		WELL #:		RRCID ->	270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3086 - 3118
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HOOPER, FANNIE -A-				1						
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	Y	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-		-0-

HOOPER, FANNIE -A-				8	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	Y	-0-		-0-
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	240 3	Y	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3	Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
MOODY #32 UNIT		WELL #:		RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, H. N.				46	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
MOORE, H. N.		WELL #:		RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 085 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 104P		RRCID -> 195496		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 3741		PERF. 3482 - 3572						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	8029 X	5663	-0-	-2366	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
09	7560 X	6189	-0-	-1371	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
10	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
11	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6386 X	2923	-0-	-3463	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #: 9		RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 2755 - 2759						
08	527 N	67	-0-	-460	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	744 N	526	-0-	-218	-0-	526	3			N	-0-					-0-

PERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 2977 - 2980						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"		914263 WELL #: 3		RRCID -> 201554		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 5164		PERF. 3348 - 3352						
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID -> 187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 1404 - 1418		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID -> 195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF. 913 - 1025
08	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3	Y	-0-	-0-
09	1020 N	603	-0-	-417	-0-	603	3	Y	-0-	-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	Y	-0-	-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	Y	-0-	-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	Y	-0-	-0-
*01	3100 N	3347	-0-	247	247	3347	3	Y	-0-	-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1430 - 1751			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	4122 X	-0-	-0-	-4122	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-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-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	9777	-0-	6677	6677	9777 3			N	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 950 - 960			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 903 - 1440			
08	33546 X	6152	-0-	-27394	-0-	6152 3			Y	-0-			-0-
09	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538 3			Y	-0-			-0-
10	7254 X	7251	-0-	-3	-0-	7251 3			Y	-0-			-0-
11	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160 3			Y	-0-			-0-
12	7254 X	5226	-0-	-2028	-0-	5226 3			Y	-0-			-0-
01	7254 X	1253	-0-	-6001	-0-	1253 3			Y	-0-			-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1386 - 1398			
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 978 - 1518			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	157			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	157			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	157			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	157			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	157			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157	157			Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-		-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-		-0-
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	3	N	-0-		-0-
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-		-0-
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-		-0-
*01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) FIVE-JAB, INC. HOOPER, FANNIE		//CONT.//	20211 087 271310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HOOPER, FANNIE			WELL #: 1	RRCID -> 182313	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 5145	PERF. 4875 - 4883					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOOPER, FANNIE			WELL #: 4	RRCID -> 184390	COMPL. DATE 05/24/2001	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 1414 - 1418					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOOPER, FANNIE			WELL #: 2	RRCID -> 197380	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 5155	PERF. 1744 - 1776					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE "A"			914263 WELL #: 4	RRCID -> 194086	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1704 - 1720					
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUNN -A-			WELL #: 1A	RRCID -> 195314	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1443 - 1447					
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-			-0-
DUNN "B"			WELL #: 5	RRCID -> 211960	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 1186 - 1190					
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF.	1724 - 1728
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			78
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-			78
10	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3	N	-0-			78
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-			78
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-			78
01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-			78

DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF.	1380 - 1384
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3	N	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9994 - 10654
08	6851 X	5041	-0-	-1810	-0-	260	1	N	22	2	8	73
09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	267	1	N	2	2	8	73
10	5859 X	5154	-0-	-705	-0-	229	1	N	10	1	8	82
11	5670 X	5370	-0-	-300	-0-	234	1	N	21	1	8	102
12	5859 X	4586	-0-	-1273	-0-	245	1	N	5	2	8	105
01	5859 X	4437	-0-	-1422	-0-	251	1	N	-0-			105

DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS CO.		//CONT.//		048169								
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9596 - 9662
08	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3	Y	-0-			-0-
09	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3	Y	-0-			-0-
10	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	3	Y	-0-			-0-
11	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3	Y	-0-			-0-
12	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3	Y	-0-			-0-
*01	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	3	Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	9439 - 9472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800						
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
08	1085 N	920	-0-	-165	-0-		920	3		Y	-0-				-0-
09	900 N	896	-0-	-4	-0-		896	3		Y	-0-				-0-
10	1147 N	969	-0-	-178	-0-		969	3		Y	-0-				-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314	3		Y	-0-				-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	3		Y	-0-				-0-
*01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		1598	3		Y	-0-				-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13194	PERF.10503	- 10872						
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	3		N	-0-				-0-
09	690 N	577	-0-	-113	-0-		577	3		N	-0-				-0-
10	744 N	535	-0-	-209	-0-		535	3		N	-0-				-0-
11	630 N	522	-0-	-108	-0-		522	3		N	-0-				-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697	3		N	-0-				-0-
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	3		N	-0-				-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 67	RRCID -> 203608	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15269	PERF.11858	- 11874						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
KEYSTONE MILLS				WELL #: 3W	RRCID -> 206045	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 12859	PERF.10056	- 10709						
08	7688 X	7418	-0-	-270	-0-		7406	3	12 9	N	11				142
09	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-		7254	2		N	-0-				142
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-		5472	2	50 9	N	45				187
11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-		7000	2	2 9	N	2	2 8			187
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		3000	2		N	-0-				187
*01	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-		7736	2	2 9	N	2	2 8			187

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487											
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 2 W	RRCID -> 075213	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9632	- 9644						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE, NORTH (9,250)			20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY		
F.I.G. ENERGY, LLC			257281									
HUTCHINS-SEALY			WELL #: 1B		RRCID -> 178320		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9562 - 9770	
M	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)			20213 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY		
F.I.G. ENERGY, LLC			257281									
HUTCHINS-SEALY			WELL #: 2B		RRCID -> 196459		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10606 - 10612	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONROE, S. (WILCOX 8040)			20216 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP			834487									
KEYSTONE MILLS			WELL #: 3 W		RRCID -> 095913		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8038 - 8046	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900)			20233 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY		
PGI OPERATING COMPANY			631801									
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2			WELL #: 2		RRCID -> 005904		COMPL. DATE 10/08/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4915 - 4920	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)			20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835											
WESTBURY FARMS			WELL #: 1		RRCID -> 167862		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 15015		PERF.13882 - 13968			
08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	118	1	2421	2	N	366	360	1	244
						403	9							
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	110	1	2222	2	N	337	367	1	214
						371	9							
10	2480 X	1569	-0-	-911	-0-	64	1	1277	2	N	207	328	1	93
						228	9							
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	111	1	2270	2	N	391	185	1	299
						430	9							
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	107	1	2135	2	N	356	369	1	286
						392	9							
01	2480 X	1148	-0-	-1332	-0-	50	1	920	2	N	162	185	1	263
						178	9							

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.// 20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835														
KOLANDER		WELL #: 2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164								
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
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WALTER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006								
08	59985 X	55566	-0-	-4419	-0-	3758	1	46678	2	N	4664	4631	1			193
						5130	9									
09	52917 X	52917	-0-	-0-	-0-	3663	1	44513	2	N	4310	4103	1			400
						4741	9									
10	50587 X	50587	-0-	-0-	-0-	3613	1	42455	2	N	4108	4248	1			260
						4519	9									
11	48768 X	48768	-0-	-0-	-0-	3444	1	41028	2	N	3905	3772	1			393
						4296	9									
12	53891 X	53891	-0-	-0-	-0-	3799	1	45408	2	N	4258	4468	1			183
						4684	9									
*01	50378 X	50378	-0-	-0-	-0-	3804	1	42291	2	N	3894	3684	1			393
						4283	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395								
MANESS GU		WELL #: 1														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082								
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	157	1	107	3	N	50					309
						55	9									
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	134	1	104	3	N	24					333
						26	9									
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	128	1	89	3	N	27					360
						30	9									
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	134	1	89	3	N	29	363	1			26
						32	9									
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	185	1	61	3	N	27					53
						30	9									
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					53

MANESS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235469		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986								
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	27	1	18	3	N	29	182	1			99
						32	9									
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	81	1	63	3	N	73					172
						80	9									
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	162	1	112	3	N	117					289
						129	9									
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	175	1	116	3	N	96	363	1			22
						106	9									
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	244	1	80	3	N	35					57
						39	9									
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					57

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100														
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	AMT	CODE	BALANCE		
08		8215 X	5112	-0-	-3103	-0-	2482 1	1694 3	N	851	698 1	409		
							936 9							
09		5370 X	5241	-0-	-129	-0-	2411 1	1852 3	N	889	724 1	574		
							978 9							
10		5549 X	4999	-0-	-550	-0-	2333 1	1617 3	N	954	1097 1	431		
							1049 9							
11		5370 X	4941	-0-	-429	-0-	2350 1	1561 3	N	936	734 1	633		
							1030 9							
12		5425 X	3442	-0-	-1983	-0-	2100 1	692 3	N	591	798 1	426		
							650 9							
01		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT		426		

WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		241		

MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488														
08		1767 N	1420	-0-	-347	-0-	609 1	416 3	N	359	362 1	402		
							395 9							
09		1830 N	1203	-0-	-627	-0-	486 1	374 3	N	312	184 1	530		
							343 9							
10		1364 N	1302	-0-	-62	-0-	532 1	368 3	N	365	368 1	527		
							402 9							
11		1380 N	1255	-0-	-125	-0-	522 1	347 3	N	351	360 1	518		
							386 9							
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	746 1	245 3	N	358	316 1	560		
							394 9							
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		560		

MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058														
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	25 1	17 3	N	18		245		
							20 9							
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	9 1	7 3	N	7		252		
							8 9							
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	17 1	12 3	N	14		266		
							15 9							
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	9 1	6 3	N	8		274		
							9 9							
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	25 1	8 3	N	17		291		
							19 9							
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		291		

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION (YEGUA)			20254 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835											
BLACK STONE MINERALS			WELL #:	1	RRCID ->	179535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13256	-	13355
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4061 X	1483	-0-	-2578	-0-	220	1	716	2	N	497	375	1	22 8
						547	9							230
09	2220 X	1646	-0-	-574	-0-	207	1	894	2	N	495	583	1	39 8
						545	9							103
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	350	1	1999	2	N	500	390	1	38 8
						550	9							175
11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	216	1	1911	2	N	531	395	1	39 8
						69	4	584	9					272
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	74	1	1508	2	N	533	578	1	37 8
						413	4	586	9					190
*01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	269	1	1987	2	N	514	394	1	33 8
						339	4	565	9					277

DU JAY, JOYCE			WELL #:	1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13056	-	13176
08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	649	1	2108	2	N	727	756	1	1 8
						800	9							143
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	599	1	2580	2	N	642	582	1	1 8
						706	9							202
10	2852 X	2229	-0-	-623	-0-	245	1	1400	2	N	531	584	1	1 8
						584	9							148
11	3450 X	2457	-0-	-993	-0-	174	1	1542	2	N	623	573	1	1 8
						56	4	685	9					197
12	4030 X	2872	-0-	-1158	-0-	82	1	1679	2	N	593	570	1	2 8
						459	4	652	9					218
*01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	409	1	3015	2	N	805	985	1	1 8
						515	4	886	9					37

HARDER SWD			WELL #:	1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF.	4440	-	4470
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	15159	-	15170
EPPIE			891175											
08	4805 X	4379	-0-	-426	-0-	187	1	3640	3	N	502	387	1	27 8
						552	9							359
09	4500 X	3983	-0-	-517	-0-	179	1	3311	3	N	448	582	1	4 8
						493	9							221
10	4588 X	3939	-0-	-649	-0-	173	1	3161	3	N	550	388	1	6 8
						605	9							377
11	4440 X	3016	-0-	-1424	-0-	112	1	2572	3	N	302	194	1	9 8
						332	9							476
12	4526 X	4265	-0-	-261	-0-	3729	3	536	9	N	487	585	1	11 8
01	4371 X	2875	-0-	-1496	-0-	134	1	2363	3	N	344	205	1	2 8
						378	9							504

MANION GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	263887	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	14938	PERF.	14703	-	14707
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/25/2013 - P/A 10-25-2013														

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 HEIGHTS, AMELIA WELL #: 1 RRCID -> 275342 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13172 - 13516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	20305 X	14451	-0-	-5854	-0-	310	1	13048	2	N	994	801 1	64 8 418
						1093	9						
09	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	297	1	11543	2	N	888	799 1	43 2 464
						977	9						
10	14911 X	12441	-0-	-2470	-0-	310	1	11236	2	N	814	967 1	14 8 297
						895	9						
11	14430 X	10729	-0-	-3701	-0-	294	1	9654	2	N	710	552 1	37 8 418
						781	9						
12	14787 X	10345	-0-	-4442	-0-	264	1	9269	2	N	738	736 1	46 8 374
						812	9						
01	14446 X	10098	-0-	-4348	-0-	298	1	8835	2	N	877	731 1	36 2 484
						965	9						

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

08	59480 X	59480	-0-	-0-	-0-	6579	1	49801	2	N	2818	2995 1	363
						3100	9						
09	58828 X	58828	-0-	-0-	-0-	6577	1	49262	2	N	2717	2627 1	453
						2989	9						
10	59606 X	59606	-0-	-0-	-0-	6656	1	49855	2	N	2814	2784 1	483
						3095	9						
11	58182 X	58182	-0-	-0-	-0-	6339	1	48833	2	N	2736	2816 1	403
						3010	9						
12	62445 X	62445	-0-	-0-	-0-	6744	1	52609	2	N	2811	2741 1	473
						3092	9						
*01	59017 X	59017	-0-	-0-	-0-	6832	1	49062	2	N	2839	2919 1	393
						3123	9						

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

08	6510 X	5941	-0-	-569	-0-	260	1	5191	2	N	445	540 1	83
						490	9						
09	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	244	1	5182	2	N	460	361 1	182
						506	9						
10	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	260	1	5301	2	N	497	614 1	65
						547	9						
11	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	193	1	5184	2	N	486	371 1	180
						535	9						
12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	216	1	5095	2	N	527	509 1	198
						580	9						
*01	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	223	1	4817	2	N	494	632 1	60
						543	9						

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.// 20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835										
DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-		87 1	2264 2	N	157		258
							173 9					
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		137 1	3554 2	N	227	364 1	121
							250 9					
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-		127 1	3271 2	N	221	184 1	158
							243 9					
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-		119 1	3158 2	N	242	177 1	223
							266 9					
12	4061 X	3149	-0-	-912	-0-		110 1	2826 2	N	194	184 1	233
							213 9					
01	4061 X	3075	-0-	-986	-0-		114 1	2741 2	N	200	185 1	248
							220 9					

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838										
HORELICA UNIT "A"		WELL #: 1ST		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31

HORELICA UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
KRENEK, FRANK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202536		COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15												

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
AYLOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 10/26/1985			TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560			
08	62403 X	55693	-0-	-6710	-0-		2347 1	52763 3	Y	530	541 1	245
							583 9					
09	60390 X	57869	-0-	-2521	-0-		2218 1	54983 3	Y	607	515 1	337
							668 9					
10	62403 X	60987	-0-	-1416	-0-		2561 1	57647 3	Y	708	771 1	274
							779 9					
11	61306 X	61306	-0-	-0-	-0-		2613 1	57966 3	Y	661	767 1	168
							727 9					
12	61597 X	57965	-0-	-3632	-0-		2562 1	54670 3	Y	666	620 1	214
							733 9					
01	60977 X	59532	-0-	-1445	-0-		2726 1	55950 3	Y	778	732 1	260
							856 9					

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
SANDERS, L. J.			WELL #: 1		RRCID -> 123821			COMPL. DATE 03/24/1987			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		15438 X	14100	-0-	-1338	-0-	592	1	13325	3	N	166	99	1	198
							183	9							
09		14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	563	1	13969	3	N	139	100	1	237
							153	9							
10		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	620	1	13965	3	N	145	284	1	98
							160	9							
11		14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	636	1	14111	3	N	162	119	1	141
							178	9							
12		15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	689	1	14716	3	N	200	286	1	55
							220	9							
01		15190 X	15187	-0-	-3	-0-	698	1	14301	3	N	171	119	1	107
							188	9							

TOWNSITE			WELL #: 1		RRCID -> 132837			COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756				
08		9083 X	5296	-0-	-3787	-0-	222	1	5016	3	N	53	39	1	88
							58	9							
09		8790 X	4074	-0-	-4716	-0-	157	1	3874	3	N	39	29	1	98
							43	9							
10		7254 X	2301	-0-	-4953	-0-	99	1	2181	3	N	19	23	1	94
							21	9							
11		7020 X	4896	-0-	-2124	-0-	207	1	4606	3	N	75	37	1	132
							83	9							
12		7254 X	6141	-0-	-1113	-0-	272	1	5811	3	N	53	155	1	30
							58	9							
*01		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	287	1	5919	3	N	75	49	1	56
							83	9							

GRIGAR			WELL #: 1		RRCID -> 136417			COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154				
08		217 N	190	-0-	-27	-0-	10	1	179	3	Y	1	1	1	23
							1	9							
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	1	1	1	23
							1	9							
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	1	2	1	22
							1	9							
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	2	2	1	22
							2	9							
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	2	2	1	22
							2	9							
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	1	2	1	21
							1	9							

EL FERROCARRIL LTD.			WELL #: 1		RRCID -> 138475			COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518				
08		5146 X	3304	-0-	-1842	-0-	136	1	3063	3	N	95	200	1	58
							105	9							
09		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	238	1	5886	3	N	165	155	1	68
							182	9							
10		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	310	1	6967	3	N	165	57	1	176
							182	9							
11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	282	1	6260	3	N	150	203	1	123
							165	9							
12		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	312	1	6677	3	N	181	188	1	116
							199	9							
01		7471 X	6844	-0-	-627	-0-	310	1	6351	3	N	166	222	1	60
							183	9							

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	431	1	9689	3	Y	164	164	1	78
09	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	180	9	9248	3	Y	118	159	1	37
10	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	374	1	9155	3	Y	113	79	1	71
11	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	130	9	9456	3	Y	135	179	1	27
12	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	407	1	9216	3	Y	126	81	1	72
01	10230 X	6056	-0-	-4174	-0-	124	9	5709	3	Y	62	51	1	83
						426	1							
						149	9							
						432	1							
						139	9							
						279	1							
						68	9							
GALLIA				WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 05/11/1994			TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027			
08	24662 X	24662	-0-	-0-	-0-	1032	1	23234	3	Y	360	357	1	131
09	23880 X	23357	-0-	-523	-0-	396	9	22075	3	Y	356	344	1	143
10	24676 X	23858	-0-	-818	-0-	890	1	22470	3	Y	356	381	1	118
11	23880 X	23066	-0-	-814	-0-	392	9	21698	3	Y	355	367	1	106
12	24676 X	23445	-0-	-1231	-0-	996	1	22001	3	Y	376	363	1	119
01	24676 X	23199	-0-	-1477	-0-	392	9	21738	3	Y	365	360	1	124
						977	1							
						1030	1							
						391	9							
						414	9							
						1059	1							
						402	9							
EL FERROCARRIL LTD.				WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399			
08	3038 X	884	-0-	-2154	-0-	35	1	755	3	Y	85	9	1	122
09	2940 X	9	-0-	-2931	-0-	94	9	7	9	Y	6	98	1	30
10	3038 X	28	-0-	-3010	-0-	2	3	11	9	Y	10			40
11	2940 X	90	-0-	-2850	-0-	17	3	84	3	Y	1	1	1	40
12	3038 X	17	-0-	-3021	-0-	5	1	1	9	Y	1	35	1	6
01	62 X	18	-0-	-44	-0-	1	9	1	9	Y	1			7
						16	3							
						17	3							
DUSEK				WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240			
08	11718 X	11539	-0-	-179	-0-	484	1	10879	3	Y	160	162	1	32
09	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	176	9	11674	3	Y	208	188	1	52
10	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	472	1	12047	3	Y	174	187	1	39
11	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	229	9	11092	3	Y	154	163	1	30
12	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	535	1	13247	3	Y	188	179	1	39
*01	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	191	9	12829	3	Y	208	187	1	60
						500	1							
						169	9							
						620	1							
						207	9							
						625	1							
						229	9							
GALLIA				WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	82	1	1839	3	Y	14	13	1	4
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	15	9	1884	3	Y	15	14	1	5
10	3100 N	3128	-0-	28	28	77	1	2892	3	Y	98	23	1	80
11	1860 N	1433	-0-	-427	-0-	17	9	1357	3	Y	13	13	1	80
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	128	1	1914	3	Y	42	102	1	20
01	2945 X	1810	-0-	-1135	-0-	108	9	1678	3	Y	45	14	1	51
						62	1							
						14	9							
						91	1							
						46	9							
						82	1							
						50	9							

GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALLIA		WELL #: 3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276					
08	28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	1189	1	26751	3	Y	455	494	1	141
09	27374 X	27374	-0-	-0-	-0-	501	9	25828	3	Y	458	337	1	262
10	27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	1042	1	25758	3	Y	433	514	1	181
11	27298 X	27298	-0-	-0-	-0-	504	9	25657	3	Y	441	492	1	130
12	27769 X	27769	-0-	-0-	-0-	1146	1	26050	3	Y	453	493	1	90
*01	27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	476	9	25693	3	Y	502	487	1	105
						1156	1							
						485	9							
						1221	1							
						498	9							
						1252	1							
						552	9							

DUSEK		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458					
08	17515 X	8768	-0-	-8747	-0-	369	1	8324	3	Y	68	77	1	26
09	25830 X	25830	-0-	-0-	-0-	75	9	24619	3	Y	198	172	1	52
10	19713 X	19713	-0-	-0-	-0-	993	1	18707	3	Y	159	168	1	43
11	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	218	9	14137	3	Y	146	164	1	25
12	25203 X	18206	-0-	-6997	-0-	831	1	17199	3	Y	184	148	1	61
01	23250 X	17690	-0-	-5560	-0-	175	9	16704	3	Y	157	138	1	80
						637	1							
						161	9							
						805	1							
						202	9							
						813	1							
						173	9							

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
COLONY			WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		3317 X	2034	-0-	-1283	-0-	86	1	1931	3	Y	15	14	1	4
							17	9							
09		3150 X	1468	-0-	-1682	-0-	56	1	1400	3	Y	11	11	1	4
							12	9							
10		2790 X	1848	-0-	-942	-0-	79	1	1736	3	Y	30	27	1	7
							33	9							
11		2700 X	1561	-0-	-1139	-0-	67	1	1457	3	Y	34	32	1	9
							37	9							
12		2046 X	1442	-0-	-604	-0-	63	1	1327	3	Y	47	32	1	24
							52	9							
*01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	85	1	1764	3	Y	27	44	1	7
							30	9							

DUSEK			WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548					

08		9920 X	9765	-0-	-155	-0-	409	1	9181	3	Y	159	144	1	66
							175	9							
09		9240 X	7719	-0-	-1521	-0-	294	1	7314	3	Y	101	135	1	32
							111	9							
10		9486 X	9021	-0-	-465	-0-	379	1	8541	3	Y	92	72	1	52
							101	9							
11		9450 X	8892	-0-	-558	-0-	380	1	8414	3	Y	89	122	1	19
							98	9							
12		9765 X	8992	-0-	-773	-0-	398	1	8493	3	Y	92	74	1	37
							101	9							
01		9765 X	8801	-0-	-964	-0-	405	1	8301	3	Y	86	69	1	54
							95	9							

EL FERROCARRIL LTD			WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166					

08		8990 X	8546	-0-	-444	-0-	359	1	8117	3	Y	64	61	1	44
							70	9							
09		8460 X	8125	-0-	-335	-0-	308	1	7661	3	Y	142	142	1	44
							156	9							
10		8742 X	8144	-0-	-598	-0-	342	1	7693	3	Y	99	67	1	76
							109	9							
11		8370 X	7702	-0-	-668	-0-	328	1	7306	3	Y	62	62	1	76
							68	9							
12		8587 X	8130	-0-	-457	-0-	359	1	7681	3	Y	82	135	1	23
							90	9							
01		8556 X	8065	-0-	-491	-0-	371	1	7605	3	Y	81	63	1	41
							89	9							

KRISTYNYK			WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039					

08		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	202	1	4544	3	N	66	34	1	139
							73	9							
09		6540 X	4578	-0-	-1962	-0-	174	1	4336	3	N	62	32	1	169
							68	9							
10		6758 X	3556	-0-	-3202	-0-	150	1	3350	3	N	51	31	1	189
							56	9							
11		6540 X	4665	-0-	-1875	-0-	198	1	4373	3	N	85	212	1	62
							94	9							
12		4805 X	4320	-0-	-485	-0-	190	1	4032	3	N	89	36	1	115
							98	9							
01		4805 X	4129	-0-	-676	-0-	188	1	3844	3	N	88	32	1	171
							97	9							

 COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14353 X	12905	-0-	-1448	-0-	539	1	12121	3	N	223	91 1	192
						245	9						
09	13890 X	11719	-0-	-2171	-0-	447	1	11078	3	N	176	229 1	139
						194	9						
10	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	611	1	13744	3	N	165	240 1	64
						182	9						
11	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	557	1	12370	3	N	126	105 1	85
						139	9						
12	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	585	1	12464	3	N	172	222 1	35
						189	9						
01	14539 X	14061	-0-	-478	-0-	646	1	13251	3	N	149	109 1	75
						164	9						

 GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

08	4340 X	3162	-0-	-1178	-0-	133	1	2968	3	N	55	22 1	48
						61	9						
09	4200 X	3433	-0-	-767	-0-	131	1	3240	3	N	56	63 1	41
						62	9						
10	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	135	1	3072	3	N	76	86 1	31
						84	9						
11	3540 X	2728	-0-	-812	-0-	117	1	2571	3	N	36	22 1	45
						40	9						
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	189	1	4042	3	N	79	102 1	22
						87	9						
*01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	163	1	3351	3	N	55	28 1	49
						61	9						

 GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

08	30411 X	25087	-0-	-5324	-0-	1041	1	23398	3	N	589	546 1	273
						648	9						
09	28590 X	24900	-0-	-3690	-0-	938	1	23252	3	N	645	718 1	200
						710	9						
10	29140 X	13348	-0-	-15792	-0-	553	1	12419	3	N	342	310 1	232
						376	9						
11	25860 X	21205	-0-	-4655	-0-	894	1	19837	3	N	431	540 1	123
						474	9						
12	26598 X	16532	-0-	-10066	-0-	724	1	15444	3	N	331	318 1	136
						364	9						
01	25730 X	15903	-0-	-9827	-0-	723	1	14849	3	N	301	315 1	122
						331	9						

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DUSEK		WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		21576 X	19995	-0-	-1581	-0-	836 1	18816 3	Y	312	316 1	79
							343 9					
09		20280 X	19157	-0-	-1123	-0-	729 1	18076 3	Y	320	302 1	97
							352 9					
10		20956 X	19633	-0-	-1323	-0-	819 1	18441 3	Y	339	345 1	91
							373 9					
11		19560 X	19225	-0-	-335	-0-	812 1	18015 3	Y	362	359 1	94
							398 9					
12		20212 X	19579	-0-	-633	-0-	858 1	18292 3	Y	390	366 1	118
							429 9					
01		19995 X	19176	-0-	-819	-0-	872 1	17917 3	Y	352	334 1	136
							387 9					

COLONY		WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888			
08		26567 X	25963	-0-	-604	-0-	1088 1	24471 3	N	367	368 1	210
							404 9					
09		25050 X	24158	-0-	-892	-0-	920 1	22803 3	N	395	351 1	254
							435 9					
10		25482 X	24246	-0-	-1236	-0-	1012 1	22780 3	N	413	572 1	95
							454 9					
11		25140 X	23091	-0-	-2049	-0-	977 1	21686 3	N	389	370 1	114
							428 9					
12		25978 X	22016	-0-	-3962	-0-	964 1	20621 3	N	392	359 1	147
							431 9					
01		25420 X	20738	-0-	-4682	-0-	946 1	19426 3	N	333	344 1	136
							366 9					

SENORA RESOURCES, INC.		767312		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624			
HAJDIK-HAAS		WELL #: 1A										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

COOLEY (WILCOX, UPPER)		20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
AYLOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 126338		COMPL. DATE 01/08/1988			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619			
08		21142 X	17401	-0-	-3741	-0-	728 1	16389 3	N	258	295 1	178
							284 9					
09		17880 X	15902	-0-	-1978	-0-	606 1	15012 3	N	258	296 1	140
							284 9					
10		18414 X	17106	-0-	-1308	-0-	717 1	16115 3	N	249	326 1	63
							274 9					
11		17820 X	15105	-0-	-2715	-0-	639 1	14168 3	N	271	122 1	212
							298 9					
12		17391 X	14314	-0-	-3077	-0-	632 1	13485 3	N	179	288 1	103
							197 9					
01		17391 X	16314	-0-	-1077	-0-	743 1	15264 3	N	279	309 1	73
							307 9					

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	134	1	3012	3	N	27	22
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	105	1	2593	3	N	33	19
10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	138	1	3111	3	N	103	26
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	3	N	21	22
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	127	1	2691	3	N	50	24
*01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	125	1	2572	3	N	22	21

AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

08	32504 X	32504	-0-	-0-	-0-	1370	1	30823	3	Y	283	259
09	30212 X	30212	-0-	-0-	-0-	1158	1	28714	3	Y	309	253
10	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	1243	1	27962	3	Y	298	339
11	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	1181	1	26215	3	Y	272	313
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	1257	1	26806	3	Y	295	278
*01	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	1258	1	25818	3	Y	336	313

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098

08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WINGATE WELL #: 5 RRCID -> 279260 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222

08	80600 X	NO RPT	-0-	-80600	-0-					N	NO RPT	-0-
09	78000 X	NO RPT	-0-	-78000	-0-					N	NO RPT	-0-
10	80600 X	NO RPT	-0-	-80600	-0-					N	NO RPT	-0-
11	78000 X	NO RPT	-0-	-78000	-0-					N	NO RPT	-0-
12	80600 X	NO RPT	-0-	-80600	-0-					N	NO RPT	-0-
01	80600 X	NO RPT	-0-	-80600	-0-					N	NO RPT	-0-

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
 BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) JANDAR EXPLORATION, L. C. BARNES				20511 666 429781	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK								
WELL #: 1				RRCID -> 128477	COMPL. DATE 08/04/1988	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2803	- 2805							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORONADO (COOK MTN) CASKIDS OPERATING COMPANY WIRT, DAVIS				20702 075 139584	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY								
WELL #: 1				RRCID -> 206439	COMPL. DATE 11/03/2004	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9770	- 9850							
08		1426 #	1345	-0-	-81	-0-	1041	1	304	2	N	-0-			48
09		1380 #	1309	-0-	-71	-0-	985	1	324	2	N	-0-			48
*10		1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1057	1	303	2	N	-0-			48
*11		1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	505	1	793	2	N	-0-			48
12		1333 #	742	-0-	-591	-0-	185	1	557	2	N	-0-			48
*01		1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			48

COTTON LAKE (MIOCENE) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. HOWARD -C-				20988 700 549836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS								
WELL #: 2				RRCID -> 126336	COMPL. DATE 12/02/1987	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 4853	- 4857							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONMOUTH (WILCOX) GOLDENROD GAS, INC. GOFF, E. G.				21012 475 313121	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
WELL #: 1				RRCID -> 196309	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 13444	PERF. 11702	- 13340							
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-			-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	1			N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HARRISON, T. K.				21025 777 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY								
WELL #: 1				RRCID -> 230613	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 14750	PERF. 14480	- 14550							
08		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	304	1	5556	2	N	336	197	1	271
							370	9							
09		5940 X	5426	-0-	-514	-0-	282	1	4813	2	N	301	198	1	372
							331	9							
10		6138 X	5703	-0-	-435	-0-	310	1	5061	2	N	302	355	1	319
							332	9							
11		6030 X	1171	-0-	-4859	-0-	48	1	1070	2	N	48	1	8	366
							53	9							
12		6231 X	180	-0-	-6051	-0-	10	1	170	2	N	-0-	180	1	186
01		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			186

COTTONWOOD, N. (14,270) CHOICE EXPLORATION, INC. KENT-SPRADLEY UNIT				//CONT.//	21025 777 150655	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.	14606	-	14624		
08	83235 X	-0-	-0-	-83235	-0-						Y	-0-					155
09	74490 X	-0-	-0-	-74490	-0-						Y	-0-					155
10	72602 X	-0-	-0-	-72602	-0-						Y	-0-					155
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					155
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					155
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					155
HENDERSON PARTNERS				WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	15365	PERF.	14860	-	14882		
08	17980 X	9246	-0-	-8734	-0-		9145	2	101	9	N	92					229
09	10050 X	8722	-0-	-1328	-0-		8602	2	120	9	N	109	181	1			157
10	10385 X	8175	-0-	-2210	-0-		8057	2	118	9	N	107	169	1			95
11	9450 X	8023	-0-	-1427	-0-		7834	2	189	9	N	172	197	1			70
12	9734 X	7979	-0-	-1755	-0-		7845	2	134	9	N	122					192
01	9238 X	8153	-0-	-1085	-0-		7941	2	212	9	N	193	208	1			177
HENDERSON, EDMOND SR.				WELL #:	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	13916	-	14452		
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1539	2	78	9	Y	71	136	1			142
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1520	2	80	9	Y	73	1	1			214
10	1643 N	1605	-0-	-38	-0-		1522	2	83	9	Y	75	175	1			114
11	1560 N	1478	-0-	-82	-0-		1398	2	80	9	Y	73	3	1			184
12	1643 N	1447	-0-	-196	-0-		1402	2	45	9	Y	41					225
01	1612 N	1540	-0-	-72	-0-		1472	2	68	9	Y	62	182	1			105
KENT-SPRADLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14256	-	14320		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					169
11	14B2 EXT	372	-0-	372	372		371	2	1	9	Y	1	1	1			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372						Y	-0-					169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372						Y	-0-					169
KENT - SPRADLEY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.	14066	-	14116		
08	61535 X	54416	-0-	-7119	-0-		52690	2	1726	9	Y	1569	1612	1			274
09	55830 X	49238	-0-	-6592	-0-		47575	2	1663	9	Y	1512	1460	1			326
10	57691 X	50234	-0-	-7457	-0-		48604	2	1630	9	Y	1482	1502	1			306
11	54870 X	43834	-0-	-11036	-0-		42191	2	1643	9	Y	1494	1499	1			301
12	55893 X	42150	-0-	-13743	-0-		40647	2	1503	9	Y	1366	1453	1			214
01	54405 X	39871	-0-	-14534	-0-		38240	2	1631	9	Y	1483	1396	1			301
ZELDA				WELL #:	1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.	14134	-	14314		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					119
WILLIS RANCH				WELL #:	1ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14386	-	14672		
08	139252 X	128439	-0-	-10813	-0-		126605	2	1834	9	Y	1667	1803	1			256
09	132480 X	120537	-0-	-11943	-0-		118693	2	1844	9	Y	1676	1685	1			247
10	133300 X	122875	-0-	-10425	-0-		121164	2	1711	9	Y	1555	1562	1			240
11	126000 X	22006	-0-	-103994	-0-		21677	2	329	9	Y	299	399	1			140
12	130200 X	-0-	-0-	-130200	-0-						Y	-0-					140
01	128433 X	-0-	-0-	-128433	-0-						Y	-0-					140

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
E. SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14509 - 14611	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		109841 X	15584	-0-	-94257	-0-	1078 1	14489 2	N	15	10 1		5
09		18450 X	13868	-0-	-4582	-0-	1001 1	12867 2	N	-0-	5 1		-0-
10		19065 X	13846	-0-	-5219	-0-	1186 1	12660 2	N	-0-			-0-
11		18450 X	12647	-0-	-5803	-0-	988 1	11659 2	N	-0-			-0-
12		16802 X	12819	-0-	-3983	-0-	919 1	11900 2	N	-0-			-0-
01		15593 X	12234	-0-	-3359	-0-	928 1	11306 2	N	-0-			-0-

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA)				21029 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655									
FUTURE SACE LLC		WELL #:		1	RRCID ->	257767	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	16648	PERF.	16148 - 16164	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015 - P/A 05/13/15

COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	3091 - 3124	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MB ZONE)				21188 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		6 L	RRCID ->	116061	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	4046 - 4110
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)			21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #:	3 U	RRCID ->	042350	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	8021 - 8670
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF # 57686			WELL #:	8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	6985 - 7190
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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 #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	6869 - 6914
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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1202		N	NO RPT		46
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1202		N	NO RPT		46
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1202		N	NO RPT		46
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1202		N	NO RPT		46
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1202		N	NO RPT		46
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1202		N	NO RPT		46

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8033 - 8514
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	7050 - 7620
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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 #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8540 - 8678	
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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 7424 - 7518	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.)												
CHOICE EXPLORATION, INC.												
MCH												
21798 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
150655												
WELL #: 1 RRCID -> 271517 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 15993 PERF.15146 - 15154												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

CROSBY, WEST (CABOT SAND)												
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING												
RAMPART GAS UNIT 1												
21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
664125												
WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	90869	90869	-0-	-0-	-0-	88890	3	1979	9	Y	1799	181
09	87811	87905	-0-	94	-94	86080	3	1825	9	Y	1659	267
10	180199	92294	-0-	-87905	-0-	90442	3	1852	9	Y	1684	287
11	87472	87472	-0-	-0-	-0-	85774	3	1698	9	Y	1544	308
*12	89339	89339	-0-	-0-	-0-	87540	3	1799	9	Y	1635	268
01	86521	86377	-0-	-144	-0-	84605	3	1772	9	Y	1611	356

CROSS CREEK (WILCOX)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
BAHR INTEREST ET AL												
21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
916954												
WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	6789 X	5944	-0-	-845	-0-	950	1	4992	2	N	2	221
09	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	1184	1	5604	2	N	-0-	221
10	7967 X	6614	-0-	-1353	-0-	1116	1	5498	2	N	-0-	221
11	7710 X	5420	-0-	-2290	-0-	679	1	4741	2	N	-0-	221
12	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	726	1	7255	2	N	23	244
*01	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	25	9	6812	2	N	5	249
						868	1					
						6	9					

BAHR INTEREST ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1 8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3 8	-0-

BAHR INTEREST ET AL												
WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	160513	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11077	- 11370
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	1304	1	3335	2	Y	34	394
						37	9					
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	1232	1	2254	2	Y	56	450
						62	9					
10	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1415	1	2890	2	Y	66	193 1
						73	9					
11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1015	1	3034	2	Y	106	1 8
						117	9					
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	960	1	2580	2	Y	83	190 1 1 8
						91	9					
*01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	937	1	3255	2	Y	101	421
						111	9					

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	161314	COMPL. DATE	07/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10009	- 10559
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161522	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL DEPTH	11822	PERF.10770	- 11040
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	165671	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10000	- 10003
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)		21840 477		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	152367	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11080	- 11186
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																	
JOY RESOURCES, INC. 447952																	
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS (Y-1) 22442 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200																	
LONGENBAUGH WELL #: 15 C RRCID -> 200567 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS, DEEP (UPPER WILCOX) 22444 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																	
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789																	
LONGENBAUGH, ALTA G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 255350 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10172 - 10188																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015																	

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005																	
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505																	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.// 22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005													
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 165123		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611													
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 233223		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822						
08	11718 X	9306	-0-	-2412	-0-	9157	2	149	9	N	135	177	1		172
09	11250 X	6499	-0-	-4751	-0-	6419	2	80	9	N	73	176	1		69
10	11625 X	2229	-0-	-9396	-0-	2206	2	23	9	N	21				90
11	11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-				90
12	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-				90
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-				90

DUNCAN, F. B.		WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860						
08	9548 X	9340	-0-	-208	-0-	9223	2	117	9	N	106	178	1		125
09	9090 X	8962	-0-	-128	-0-	8839	2	123	9	N	112				237
10	9393 X	3535	-0-	-5858	-0-	3492	2	43	9	N	39	184	1		92
11	9090 X	965	-0-	-8125	-0-	965	2			N	-0-				92
12	9393 X	5754	-0-	-3639	-0-	5669	2	85	9	N	77				169
*01	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10839	2	102	9	N	93				262

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832						
08	4588 X	3240	-0-	-1348	-0-	3188	2	52	9	N	47				95
09	3330 X	2651	-0-	-679	-0-	2577	2	74	9	N	67				162
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3768	2	89	9	N	81	171	1		72
11	3150 X	3028	-0-	-122	-0-	2975	2	53	9	N	48				120
12	3255 X	2126	-0-	-1129	-0-	2101	2	25	9	N	23				143
01	3441 X	2870	-0-	-571	-0-	2802	2	68	9	N	62				205

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816						
08	22382 X	18059	-0-	-4323	-0-	17811	2	248	9	N	225	176	1		279
09	18120 X	17021	-0-	-1099	-0-	16803	2	218	9	N	198	360	1		117
10	18724 X	17484	-0-	-1240	-0-	17249	2	235	9	N	214	181	1		150
11	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18661	2	273	9	N	248	183	1		215
12	19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	19647	2	263	9	N	239	360	1		94
*01	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	18342	2	336	9	N	305	173	1		226

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940						
08	11470 X	5937	-0-	-5533	-0-	5783	2	154	9	N	140	178	1		157
09	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	11839	2	173	9	N	157	169	1		145
10	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11487	2	207	9	N	188	183	1		150
11	5220 X	1894	-0-	-3326	-0-	1872	2	22	9	N	20				170
12	5394 X	1200	-0-	-4194	-0-	1187	2	13	9	N	12				182
01	5394 X	1252	-0-	-4142	-0-	1205	2	47	9	N	43				225

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.//		835611										
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10185	-	10200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2288	2	184	9	N	167	172	1	105
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2099	2	196	9	N	178	183	1	100
10	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1889	2	101	9	N	92			192
11	2400 N	1943	-0-	-457	-0-	1830	2	113	9	N	103	185	1	110
12	2387 N	1952	-0-	-435	-0-	1821	2	131	9	N	119			229
*01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1888	2	194	9	N	176	188	1	217

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11810	-	11830
08	10912 X	9307	-0-	-1605	-0-	9155	2	152	9	N	138	174	1	189
09	9900 X	9144	-0-	-756	-0-	8738	2	406	9	N	369	357	1	201
10	10230 X	8855	-0-	-1375	-0-	8804	2	51	9	N	46			247
11	9840 X	8475	-0-	-1365	-0-	8278	2	197	9	N	179	177	1	249
12	10075 X	8667	-0-	-1408	-0-	8447	2	220	9	N	200	190	1	259
01	9455 X	8221	-0-	-1234	-0-	8000	2	221	9	N	201	181	1	279

CYPRESS RAVEN (WILCOX)				22472 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
CYPRESS E & P CORPORATION				195903										
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9838	-	9914
08	62155 #	55861	-0-	-6294	-0-	54713	2	1148	9	N	1044	1030	1	462
09	57450	52687	-0-	-4763	-0-	51631	2	1056	9	N	960	1044	1	378
10	59365	56247	-0-	-3118	-0-	55100	2	1147	9	N	1043	1061	1	360
11	56340 #	52847	-0-	-3493	-0-	51787	2	1060	9	N	964	709	1	615
12	57598 #	53638	-0-	-3960	-0-	52495	2	1143	9	N	1039	1224	1	430
01	56234 #	50438	-0-	-5796	-0-	49342	2	1096	9	N	996	1072	1	354

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)				22474 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TEMPLE INLAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208692	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	11530	-	11585
08	9176 X	8028	-0-	-1148	-0-	310	1	7359	2	N	326	197	1	685
						359	9							
09	7680 X	7298	-0-	-382	-0-	284	1	6777	2	N	215	593	1	307
						237	9							
10	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	307	1	7408	2	N	315	395	1	227
						347	9							
11	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	279	1	7180	2	N	312	331	1	207
						343	9						1 8	
12	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	307	1	7676	2	N	340	363	1	184
						374	9							
*01	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	310	1	7530	2	N	305	1	8	488
						336	9							

STONE 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	11236	-	11288
08	125426 X	122585	-0-	-2841	-0-	310	1	118650	2	N	3295	3170	1	240
						3625	9					2 8		
09	118440 X	117504	-0-	-936	-0-	300	1	113630	2	N	3249	3162	1	327
						3574	9							
10	122388 X	119936	-0-	-2452	-0-	310	1	116052	2	N	3249	3142	1	434
						3574	9							
11	118440 X	96946	-0-	-21494	-0-	282	1	93489	2	N	2886	2681	1	638
						3175	9						1 8	
12	122388 X	116311	-0-	-6077	-0-	310	1	113050	2	N	2683	2738	1	581
						2951	9						2 8	
01	122388 X	114910	-0-	-7478	-0-	310	1	111376	2	N	2931	3088	1	424
						3224	9							

D.H.J. (YEGUA 4550)		22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
HARRIS & SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	087099	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 4559 - 4563	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)		22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
DABOVAL A		WELL #:	9	RRCID ->	258259	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 5556 - 5561	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
08	13380	13380	-0-	-0-	2561	12656	2	724	9	Y	658	650	1	65
09	12848	12848	-0-	-0-	2561	12127	2	721	9	Y	655	639	1	81
10	11962	11961	-0-	-1	2560	11202	2	759	9	Y	690	618	1	153
11	11400	10873	-0-	-527	2033	10300	2	573	9	Y	521	502	1	172
12	11780	9697	-0-	-2083	-0-	9035	2	662	9	Y	602	653	1	121
01	11780	7903	-0-	-3877	-0-	7309	2	594	9	Y	540	505	1	155

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
REITZ G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	187706	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6828 - 6832				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
08	30256 #	29854	-0-	-402	-0-	29744	2	110	9	N	100			123
09	29280 #	28701	-0-	-579	-0-	28578	2	123	9	N	112	178	1	57
10	30256 #	29400	-0-	-856	-0-	29253	2	147	9	N	134			191
11	29787 R	29787	-0-	-0-	-0-	29662	2	125	9	N	114	177	1	128
*12	29853 #	29723	-0-	-130	-0-	29561	2	162	9	N	147	178	1	97
01	29853 #	29367	-0-	-486	-0-	29218	2	149	9	N	135	178	1	54

DABOVAL (5380)		22688 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
DABOVAL, C. J.		WELL #:	A 6	RRCID ->	150608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 4500 - 4540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7178 - 7180	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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				
08	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1085	1	419	9	N	381	505	1	197
09	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1050	1	200	9	N	182	177	1	202
10	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	875	1	231	9	N	210	349	1	63
11	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	910	1	279	9	N	254	190	1	127
12	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1085	1	204	9	N	185	183	1	129
*01	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1015	1	217	9	N	197	179	1	147

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				
08	5425 X	5359	-0-	-66	-0-	250	1	5057	2	Y	47	194	1	90
09	5250 X	4654	-0-	-596	-0-	252	1	4402	2	Y	-0-			90
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	245	1	5126	2	Y	-0-			90
11	5190 X	4610	-0-	-580	-0-	225	1	4385	2	Y	-0-			90
12	5363 X	4890	-0-	-473	-0-	226	1	4664	2	Y	-0-			90
01	5363 X	4467	-0-	-896	-0-	226	1	3958	2	Y	257	180	1	167
						283	9							

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				
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	181	1	2992	2	N	-0-			130
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	189	1	3469	2	N	-0-			130
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	186	1	3186	2	N	5			135
						6	9							
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	185	1	2919	2	N	9			144
						10	9							
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	198	1	3473	2	N	5			149
						6	9							
*01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	187	1	3089	2	N	16			165
						18	9							

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
		263701												
		WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9092 - 9122				
08	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	843	1	13888	2	Y	4			142
						4	9							
09	14614 X	14614	-0-	-0-	-0-	753	1	13851	2	Y	9			151
						10	9							
10	14567 X	14567	-0-	-0-	-0-	796	1	13742	2	Y	26			177
						29	9							
11	14250 X	12870	-0-	-1380	-0-	770	1	12086	2	Y	13			190
						14	9							
12	15097 X	14236	-0-	-861	-0-	768	1	13421	2	Y	43			233
						47	9							
01	15097 X	13204	-0-	-1893	-0-	751	1	12425	2	Y	25			258
						28	9							

DAMASCUS (SEAMANS)		//CONT.//		22876 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANGELINA	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
BIRCH, R.E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	105098	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9108 - 9133
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	* EOM BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
ANICO		WELL #:		6	RRCID ->	215524	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9997 - 10026
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ANICO		WELL #:		5	RRCID ->	216206	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9826 - 9876
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DAMASCUS (WOODBINE)				22876 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
DORRANCE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	078511	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9409 - 9420
08	1674 N	579	-0-	-1095	-0-	30 1	495 2	N	49			166
						54 9						
09	2700 N	937	-0-	-1763	-0-	48 1	889 2	N	-0-			166
10	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	63 1	1091 2	N	-0-			166
11	570 N	352	-0-	-218	-0-	21 1	330 2	N	1			167
						1 9						
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	64 1	1118 2	N	-0-			167
*01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	98 1	1629 2	N	-0-			167

DAMASCUS (WOODBINE 9230)				22876 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK	
XTO ENERGY INC.				945936								
BIRCH, R. E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194357	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9350 - 9360
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9300)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
BIRCH, R. E.														
22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
263701														
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304														
M	O	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
08		1891 N	1025	-0-	-866	-0-	58 1	955 2		N	11			62
							12 9							
09		2220 N	728	-0-	-1492	-0-	38 1	690 2		N	-0-			62
10		1364 N	532	-0-	-832	-0-	29 1	503 2		N	-0-			62
11		990 N	830	-0-	-160	-0-	50 1	780 2		N	-0-			62
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58 1	1022 2		N	3			65
							3 9							
*01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	61 1	1006 2		N	3			68
							3 9							

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
DORRANCE														
22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
263701														
WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ANICO UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														
08		2170 X	1410	-0-	-760	-0-	81 1	1329 2		Y	-0-	91 1		54
09		2100 X	1476	-0-	-624	-0-	76 1	1399 2		Y	1			55
							1 9							
10		2170 X	1409	-0-	-761	-0-	74 1	1285 2		Y	45			100
							50 9							
11		1350 N	1243	-0-	-107	-0-	74 1	1155 2		Y	13			113
							14 9							
12		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	81 1	1415 2		Y	-0-			113
*01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	80 1	1321 2		Y	8			121
							9 9							

CARTER BROS														
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061														
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	26 1	420 2		Y	-0-	104 1		61
09		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	76 1	1399 2		Y	1			62
							1 9							
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	57 1	979 2		Y	38			100
							42 9							
11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	65 1	1023 2		Y	12			112
							13 9							
12		1519 N	509	-0-	-1010	-0-	28 1	481 2		Y	-0-			112
01		1085 N	145	-0-	-940	-0-	8 1	136 2		Y	1			113
							1 9							

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2														
WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 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	BALANCE
08		589 N	363	-0-	-226	-0-	21 1	342 2	Y	-0-			190	
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	Y	-0-			190	
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	35 1	610 2	Y	-0-			190	
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	35 1	554 2	Y	19			209	
							21 9							
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	43 1	749 2	Y	-0-			209	
*01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	55 1	905 2	Y	-0-			209	

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: POLK				
ANICO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110			
08		527 N	96	-0-	-431	-0-	27 1	69 2	Y	-0-			-0-	
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	106 1	478 2	Y	-0-			-0-	
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	74 1	34 2	Y	-0-			-0-	
11		90 N	28	-0-	-62	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-	
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-	
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	52 1	62 2	Y	-0-			-0-	

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)				22898 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
DELCO OPERATING COMPANY LP		WELL #:		211950										
SMITH, T. L.		WELL #:		18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 3360 - 3368			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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.		WELL #:		500806										
HOLLAND, JOHN		WELL #:		1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7518 - 7524			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DANBURY (NODOSARIA)				22954 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC		WELL #:		042191										
KILROY-VRAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8983 - 8998			
08	2511	1619	-0-	-892	-0-	281 1	1338 2	N		-0-			-0-	
09	2430	818	-0-	-1612	-0-	76 1	742 2	N		-0-			-0-	
10	2511	2347	-0-	-164	-0-	397 1	1950 2	N		-0-			-0-	
11	2430	2163	-0-	-267	-0-	455 1	1708 2	N		-0-			-0-	
12	2615	2615	-0-	-0-	-0-	472 1	2143 2	N		-0-			-0-	
01	2356 #	2241	-0-	-115	-0-	376 1	1865 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 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 7054 - 7062		
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	

08		964 N	964	-0-	-0-	829 1	135 2	N	-0-		25	
09		1146 N	1146	-0-	-0-	481 1	665 2	N	-0-		25	
10		558 N	427	-0-	-131	427 1		N	-0-		25	
11		930 N	478	-0-	-452	478 1		N	-0-		25	
12		1178 N	520	-0-	-658	520 1		N	-0-		25	
01		434 N	260	-0-	-174	260 1		N	-0-		25	

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982		
08		293 N	293	-0-	-0-	179 1	114 2	N	-0-		83	
09		448 N	448	-0-	-0-	84 1	364 2	N	-0-		83	
10		186 N	167	-0-	-19	166 1	1 2	N	-0-		83	
11		270 N	182	-0-	-88	182 1		N	-0-		83	
12		465 N	174	-0-	-291	174 1		N	-0-		83	
*01		159 N	159	-0-	-0-	159 1		N	-0-		83	

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935		
08		1077 X	1077	-0-	-0-	685 1	392 2	N	-0-		61	
09		570 X	365	-0-	-205	116 1	249 2	N	-0-		61	
10		589 X	345	-0-	-244	344 1	1 2	N	-0-		61	
11		1050 X	261	-0-	-789	261 1		N	-0-		61	
12		1085 X	392	-0-	-693	392 1		N	-0-		61	
01		1085 X	214	-0-	-871	214 1		N	-0-		61	

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250		
08		2064 X	2064	-0-	-0-	1871 1	193 2	N	-0-		54	
09		2190 X	1942	-0-	-248	767 1	1175 2	N	-0-		54	
10		2263 X	1714	-0-	-549	1712 1	2 2	N	-0-		54	
11		2421 X	2421	-0-	-0-	2421 1		N	-0-		54	
12		2077 X	1787	-0-	-290	1787 1		N	-0-		54	
01		2077 X	1851	-0-	-226	1851 1		N	-0-		54	

TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO.		848271										
RICE		WELL #: 2ST		RRCID -> 278624		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7026 - 7133		
08		36673 X	-0-	-0-	-36673			N	-0-		-0-	
09		35490 X	-0-	-0-	-35490			N	-0-		-0-	
10		36673 X	-0-	-0-	-36673			N	-0-		-0-	
11		35490 X	-0-	-0-	-35490			N	-0-		-0-	
12		36673 X	-0-	-0-	-36673			N	-0-		-0-	
01		36673 X	-0-	-0-	-36673			N	-0-		-0-	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8124 - 8128		
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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28		

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310														
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750														
08	31465	23222	-0-	-8243	-0-	10	1	22908	2	N	276	186	1	230
09	30450	24219	-0-	-6231	-0-	10	1	23816	2	N	357	357	1	230
10	30447 R	30447	-0-	-0-	-0-	10	1	30009	2	N	389	538	1	81
11	29100 #	28550	-0-	-550	-0-	10	1	28119	2	N	383	349	1	115
12	29404 R	29404	-0-	-0-	-0-	10	1	28966	2	N	389	362	1	142
01	30442 #	29349	-0-	-1093	-0-	10	1	29162	2	N	161	158	1	145
						177	9							

DAY 23562 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
WINDY HILL WELL #: 1 RRCID -> 258095 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 8506														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY														
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539														
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		-0-

DAYTON, NORTH															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY															
DEERING, J. A. TR. -D- //CONT.// 521539															
WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219															
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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
BALDWIN, R. B., -C- O/A 521539															
WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY															
DEERING, J. A., TR. -D- 521539															
WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)															
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY															
WILLIAMS, J. D. 'B' 521539															
WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
DEAN, LILLIAN 292850															
WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944															
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	122	1	188	2	N	-0-			93
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			93
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			93
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	55	1	75	2	N	-0-			93
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-			93

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.//		23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850											
BLAKE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.12970 - 13010				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026			
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	61	1	94	2	N	-0-			660
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			660
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	N	-0-	163	1	497
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			497
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	116	1	159	2	N	-0-			497
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	9	1	21	2	N	-0-			497

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BLAKE, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13030 - 13055			
08	186 #	155	-0-	-31	-0-	61	1	94	2	N	-0-			35
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			35
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			35
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			35
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			35
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			35

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	157755	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	14238	PERF.13370 - 13390			
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	61	1	94	2	N	-0-			207
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			207
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			207
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			207
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	84	1	116	2	N	-0-			207
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-			207

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 13597			
08	341 X	155	-0-	-186	-0-	61	1	94	2	N	-0-			122
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			122
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			122
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			122
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	101	1	139	2	N	-0-			122
01	155 X	30	-0-	-125	-0-	9	1	21	2	N	-0-			122

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		//CONT.//		23745 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
MAGNOLIA SWD L.L.P.				521512								
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844	
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
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400)				23861 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
WALKER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	063591	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	5715	PERF. N/A
08		4805 #	4263	-0-	-542	-0-	435 1	3813 2	N	14	47
09		4380 #	4369	-0-	-11	-0-	435 1	3926 2	N	7	54
10		4650 #	2844	-0-	-1806	-0-	345 1	2490 2	N	8	62
11		4500 #	300	-0-	-4200	-0-	60 1	237 2	N	3	65
12		4650 #	3830	-0-	-820	-0-	330 1	3489 2	N	10	75
01		4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-	11 9		N	-0-	75

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)				23861 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC				257281							
STEELE, N. RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	135171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 8991 - 9098
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117

BAYER, G.		WELL #:		1	RRCID ->	137993	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	9514	PERF. N/A
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAYER, G.		WELL #:		2	RRCID ->	155426	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9180 - 9190
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (PITTS)		23861 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130120		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX)		23861 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
F.I.G. ENERGY, LLC		257281								
MICHEL ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155147		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9152 - 9160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		700
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	26 1	56 2	N	-0-	700
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	700
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	700
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	700
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56

ANCHOR FINANCIAL		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
		292850								
		WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115		
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	150 1	625 2	N	-0-	188
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	233 1	517 2	N	-0-	188
10	620 N	558	-0-	-62	-0-	214 1	344 2	N	-0-	188
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	428 1	272 2	N	-0-	188
12	620 N	376	-0-	-244	-0-	84 1	292 2	N	-0-	188
01	558 N	144	-0-	-414	-0-	144 2		N	-0-	188

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750) 23861 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 MICHEL, M. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154819 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 10768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

DEEP PINES WEST (AUSTIN CHALK) 23903 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 SM ENERGY COMPANY 788997
 HORIZON PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948

08	09	10	11	12	01
14B2	14B2	14B2	14B2	14B2	14B2
EXT	EXT	EXT	EXT	EXT	EXT
7019	5777	5444	5164	3545	3080
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
7019	5777	5444	5164	3545	3080
104742	110519	115963	121127	124672	127752
25	23	20	26	19	17
689	658	642	627	360	460
1	1	1	1	1	1
6305	5096	4782	4511	3166	2603
2	2	2	2	2	2
Y	Y	Y	Y	Y	Y
626	598	584	570	327	418
759	564	601	595	225	417
1	1	1	1	1	1
207	241	224	199	301	302

DEEP PINES WEST (WOODBINE) 23903 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 SM ENERGY COMPANY 788997
 HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953

08	09	10	11	12	*01
25978	24212	24986	24180	24986	21459 R
13576	12101	11559	9610	10087	8525
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-12402	-12111	-13427	-14570	-14899	-12934
67941	55830	42403	27833	12934	-0-
48	48	42	49	53	48
1344	1212	1326	1036	1236	978
9	9	9	9	9	9
12184	10841	10191	8525	8798	7499
2	2	2	2	2	2
Y	Y	Y	Y	Y	Y
1222	1102	1205	942	1124	889
1157	992	1211	808	1199	864
1	1	1	1	1	1
287	397	391	525	450	475

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

08	09	10	11	12	*01
3038 N	2898 N	2108 N	600 N	3007 N	1456 N
613	2898	15	361	2022	1456
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-2425	-0-	-2093	-239	-985	-0-
-0-	2898	-0-	-0-	-0-	-0-
580	15	361	2022	1456	
2	2	2	2	2	2
33					
9					
N	N	N	N	N	N
30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
134					
1					
26	26	26	26	26	26

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169													
DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011										TOTAL DEPTH	9866	PERF. 9590 - 10236	
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

08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	310 1	2521 2	Y	6	3 1		3
							7 9						
09		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	300 1	1571 2	Y	-0-	2 1		1
10		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	310 1	2556 2	Y	4	3 1		2
							4 9						
11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	297 1	1798 2	Y	-0-	1 1		1
12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	310 1	1684 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			1

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011										TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9464 - 10228	

08		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	74 1	4019 2	Y	144	153 1		119
							158 9						
09		33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	300 1	32454 2	Y	527	399 1		247
							580 9						
10		36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	310 1	35541 2	Y	445	354 1		338
							490 9						
11		14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	246 1	14122 2	Y	217	265 1		290
							239 9						
12		18972 X	14935	-0-	-4037	-0-	276 1	14462 2	Y	179	366 1		103
							197 9						
01		18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-			Y	NO RPT			103

DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIBERTY			
CML EXPLORATION, LLC 120648													
GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH	12630	PERF.11583 - 11688	

08		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	1	150 1	1 8	46
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			46
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 8		46
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			46
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008										TOTAL DEPTH	11640	PERF.11456 - 11523	

08		2046 X	135	-0-	-1911	-0-	135 2		N	-0-			42
09		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3711 2	52 9	N	47			89
10		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	1	1 8		89
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	108	2 8		195
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			195
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			195

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169													
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005										TOTAL DEPTH	13415	PERF.11751 - 12000	

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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														
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814														
08	18693 X	7070	-0-	-11623	-0-	189	1	6421	2	N	418	368	1	179
						460	9							
09	16290 X	6084	-0-	-10206	-0-	192	1	5193	2	N	635	763	1	50
						699	9							
10	16151 X	5109	-0-	-11042	-0-	102	1	4649	2	N	325	199	1	175
						358	9							
11	12900 X	10518	-0-	-2382	-0-	294	1	9513	2	N	646	534	1	287
						711	9							
12	12276 X	9096	-0-	-3180	-0-	307	1	7963	2	N	751	718	1	319
						826	9							
01	7068 X	6809	-0-	-259	-0-	301	1	6200	2	N	280	354	1	244
						308	9							

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
ALEGRE ENERGY, INC. 011441														
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640														
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			14
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

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														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280														
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		24432 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
RDH FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	231762	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13170 - 13250
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	310	1	9937	2	N	124	184 1 5 8 60
						136	9					
09	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	297	1	9283	2	N	117	3 8 174
						129	9					
10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	310	1	9380	2	N	205	193 1 2 8 184
						226	9					
11	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	300	1	8902	2	N	152	173 1 3 8 160
						167	9					
12	9672 X	9664	-0-	-8	-0-	310	1	9179	2	N	159	181 1 4 8 134
						175	9					
*01	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	310	1	9255	2	N	143	180 1 2 8 95
						157	9					

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710	NON-ASSOCIATED				CNTY: CHAMBERS			
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025
08	7378 #	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-		46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
01	T. A.	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEVILLIER, O. C.		WELL #:		3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)				24674 800	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		6GU	RRCID ->	065429	COMPL. DATE	01/14/1976	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A			

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		1	RRCID ->	112016	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	6186 - 6202			

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-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		15	RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9244 - 9347			

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		40U	RRCID ->	160237	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	7947 - 7986			

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
STEWART, MACO A		WELL #:		43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8760 - 8764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7415 - 7431		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8090 - 8124		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		16	RRCID ->	171774	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	7864 - 7893		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	7444 - 7537		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7834 - 7849		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		3OU	RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7336 - 7346		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8548 - 8559			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9056 - 9061			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8176 - 8469			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MACO-STEWART		WELL #:		A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8362 - 8648			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF. 9128 - 9212			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 - 9125			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8804 - 8814			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

M	O	ALLOW CODE	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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
 AUSTIN MINERALS INC. 037141
 SPACEK, R. WELL #: 1 RRCID -> 106560 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4640 - 4682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 107697 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638

M	O	ALLOW CODE	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
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/15

BLAHA WELL #: 2 RRCID -> 109995 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626

M	O	ALLOW CODE	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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - PLUGGED 09/01/15

BLAHA, A. WELL #: 3 RRCID -> 114954 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

TEMPRANO ENERGY CORPORATION 841416
 BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-					50
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					50
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	19	2			N	2					52
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2					54
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)			25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY				
ANDERSON OIL LTD.			022499											
MCBRIDE			WELL #: 1		RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1987 - 1992			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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			
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
08	93	#	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	N	-0-		96
09	90	#	43	-0-	-47	-0-	8	1	35	2	N	-0-		96
10	121	R	121	-0-	-0-	-0-	24	1	97	2	N	-0-		96
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	24	1	118	2	N	-0-		96
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105	2	N	-0-		96
*01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-		96

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 CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	16895	#	14758	-0-	-2137	-0-	14462	2	296	9	N	269	186 1	364
09	16350	#	15336	-0-	-1014	-0-	14768	2	568	9	N	516	552 1	328
10	16895	#	12985	-0-	-3910	-0-	12908	2	77	9	N	70	176 1	222
11	15120		13027	-0-	-2093	-0-	12867	2	160	9	N	145		367
12	15624		15286	-0-	-338	-0-	14971	2	315	9	N	286	349 1	304
*01	17155		17155	-0-	-0-	-0-	16807	2	348	9	N	316	166 1	454

HOLLIMON OIL CORPORATION			393345											
EARL ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 167685		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7714 - 7750			
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLEN (FRIO 3200)			25180 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY			844253											
FITCH			WELL #: 1		RRCID -> 100021		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 3208 - 3216			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100)		25239 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.		346982								
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT)		WELL #:	RRCID ->	229797	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 9246 - 9316	
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
08		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
09		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2012										

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 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
08		16368 #	14561	-0-	-1807	-0-	558 1	13436 2	N	515 588 1 95
09		14490	13869	-0-	-621	-0-	540 1	12777 2	N	502 403 1 194
10		14973	14550	-0-	-423	-0-	552 9	13419 2	N	521 592 1 123
11		14490	13937	-0-	-553	-0-	558 1	12862 2	N	519 409 1 233
12		14973	14490	-0-	-483	-0-	573 9	13363 2	N	517 603 1 147
01		14570 #	13619	-0-	-951	-0-	504 1	12614 2	N	494 403 1 238
							571 9			
							558 1			
							569 9			
							462 1			
							543 9			

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624								
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	116064	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	15780	PERF.14350 - 14366
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		6758 X	6527	-0-	-231 B	-0-	6514 3	13 9	N	12 127
09		6540 X	6408	-0-	-132 B	-0-	6400 3	8 9	N	7 134
10		6800 X	6800	-0-	-0- B	-0-	6800 3		N	-0- 134
11		6535 X	6535	-0-	-0- B	-0-	6532 3	3 9	N	3 137
*12		6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6942 3	57 9	N	52 189
01		6789 X	NO RPT	-0-	-6789 B	-0-			N	NO RPT 189

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 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									
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- 27									
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- 27									
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- 27									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- 27									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0- 27									
01		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 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									
08		7385 X	7385	-0-	-0- B	-0-	7067 3	318 9	N	289 183 1 300									
09		8400 X	7101	-0-	-1299 B	-0-	6782 3	319 9	N	290 358 1 232									
10		8680 X	3287	-0-	-5393 B	-0-	3125 3	162 9	N	147 379									
11		7140 X	6044	-0-	-1096 B	-0-	5727 3	317 9	N	288 183 1 484									
12		7378 X	6867	-0-	-511 B	-0-	6523 3	344 9	N	313 354 1 6 8 437									
01		7378 X	NO RPT	-0-	-7378 B	-0-			N	NO RPT 437									

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		3		RRCID ->		136015		COMPL. DATE		09/12/1990		TOTAL DEPTH		14690		PERF.14286 - 14316	
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									
08		3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-	3443 3	31 9	N	28 63									
09		3410 X	3410	-0-	-0- B	-0-	3366 3	44 9	N	40 103									
10		3317 X	2635	-0-	-682 B	-0-	2602 3	33 9	N	30 133									
11		3360 X	3335	-0-	-25 B	-0-	3303 3	32 9	N	29 162									
12		3534 X	3148	-0-	-386 B	-0-	3114 3	34 9	N	31 3 8 190									
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-			N	NO RPT 190									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:		3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		18915 X	18915	-0-	-0- B	-0-	18732 3	183 9	N	166	188 1		215
09		17741 X	17741	-0-	-0- B	-0-	17561 3	180 9	N	164	197 1		182
10		18063 X	18063	-0-	-0- B	-0-	17881 3	182 9	N	165	189 1		158
11		17610 X	17027	-0-	-583 B	-0-	16862 3	165 9	N	150	193 1		115
12		18197 X	17470	-0-	-727 B	-0-	17276 3	194 9	N	176	191 1	7 8	93
01		18197 X	NO RPT	-0-	-18197 B	-0-			N	NO RPT			93

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:		4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460	
08		3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	3155 3	136 9	N	124	198 1	1 8	17
09		3428 X	3428	-0-	-0- B	-0-	3285 3	143 9	N	130			147
10		2914 X	2701	-0-	-213 B	-0-	2581 3	120 9	N	109	197 1		59
11		3180 X	2919	-0-	-261 B	-0-	2778 3	141 9	N	128			187
12		3534 X	3186	-0-	-348 B	-0-	3039 3	147 9	N	134	196 1	1 8	124
01		3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-			N	NO RPT			124

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266	
08		6241 X	6241	-0-	-0- B	-0-	5959 3	282 9	N	256	204 1		299
09		5953 X	5953	-0-	-0- B	-0-	5657 3	296 9	N	269	383 1		185
10		5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	5628 3	337 9	N	306	194 1		297
11		5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	4947 3	289 9	N	263	197 1		363
12		5363 X	5274	-0-	-89 B	-0-	4954 3	320 9	N	291	386 1	4 8	264
01		5363 X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-			N	NO RPT			264

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	13988 - 14101	
08		15060 X	15060	-0-	-0- B	-0-	14444 3	616 9	N	560	397 1		434
09		14221 X	14221	-0-	-0- B	-0-	13643 3	578 9	N	525	576 1		383
10		14570 X	14325	-0-	-245 B	-0-	13733 3	592 9	N	538	580 1		341
11		14340 X	10497	-0-	-3843 B	-0-	9987 3	510 9	N	464	572 1		233
*12		15406 X	15406	-0-	-0- B	-0-	14659 3	747 9	N	679	586 1	17 8	309
01		14818 X	NO RPT	-0-	-14818 B	-0-			N	NO RPT			309

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		7	RRCID ->	152163	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	14163	PERF.	13937 - 14028	
08		14498 X	14498	-0-	-0- B	-0-	807 1	12879 3	N	738	590 1		354
							812 9						
09		14851 X	14851	-0-	-0- B	-0-	803 1	13234 3	N	740	787 1		307
							814 9						
10		16159 X	16159	-0-	-0- B	-0-	1868 1	13430 3	N	783	550 1		540
							861 9						
11		15480 X	15480	-0-	-0- B	-0-	1804 1	12816 3	N	782	981 1		341
							860 9						
*12		15261 X	15261	-0-	-0- B	-0-	1736 1	12663 3	N	784	946 1	17 8	162
							862 9						
01		13051 X	NO RPT	-0-	-13051 B	-0-			N	NO RPT			162

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
JACKSON, H.														
WELL #: 1													RRCID -> 152388	
COMPL. DATE 09/26/1994													TOTAL DEPTH 13993	
PERF.13870													- 13907	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	28	1	2250	3	N	90			200
09	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	99	9	1941	3	N	64			264
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	70	9	514	3	N	-0-			264
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	47	1	550	3	N	24			288
*12	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	26	9	2094	3	N	50	195	1	3 8 140
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-	55	9			N	NO RPT			140
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8													WELL #: 8	
RRCID -> 153349													COMPL. DATE 07/30/1998	
TOTAL DEPTH 14198													PERF.13922 - 14150	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			93
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU													WELL #: 1	
RRCID -> 154053													COMPL. DATE 06/12/1994	
TOTAL DEPTH 14435													PERF.14028 - 14090	
08	713 N	240	-0-	-473 B	-0-	3	1	237	3	N	-0-			117
09	570 N	307	-0-	-263 B	-0-	4	1	303	3	N	-0-			117
10	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	71	1	976	3	N	-0-			117
11	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	67	1	920	3	N	-0-			117
*12	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	59	1	852	3	N	-0-			117
01	713 N	NO RPT	-0-	-713 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	
08	212 X	84	-0-	-128 B	-0-	84	3			N	-0-			35
09	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			35
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			35
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			35
12	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			N	-0-			35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			35
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU													WELL #: 2	
RRCID -> 155122													COMPL. DATE 06/12/1995	
TOTAL DEPTH 14184													PERF.13955 - 14002	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	156614	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	14320	PERF.14098 - 14151
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					237
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					237
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					237
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		237

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #:		11	RRCID ->	157327	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	14227	PERF.13966 - 14064		
08	341 N	274	-0-	-67	B	-363	3	1	271	3	N	-0-	28
09	210 N	299	-0-	89	B	-274	4	1	295	3	N	-0-	28
10	155 N	326	-0-	171	B	-103	23	1	303	3	N	-0-	28
11	270 N	318	-0-	48	B	-55	23	1	295	3	N	-0-	28
12	310 N	239	-0-	-71	B	-55	16	1	223	3	N	-0-	28
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-55					N	NO RPT	28

CHAMPION INT'L. C		WELL #:		1	RRCID ->	157577	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	14315	PERF.14064 - 14100				
08	9116 X	9116	-0-	-0-	B	-0-	480	1	8469	3	N	152	195	1	211
09	6570 X	6471	-0-	-99	B	-0-	167	9	5979	3	N	189	195	1	205
10	7037 X	7037	-0-	-0-	B	-0-	208	9	6090	3	N	195	187	1	213
11	7438 X	7438	-0-	-0-	B	-0-	732	1	6502	3	N	218	188	1	243
*12	8471 X	8471	-0-	-0-	B	-0-	215	9	741	1	N	271	384	1	4 8 126
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	B	-0-	240	9	298	9	N	NO RPT			126

CHAMPION INT'L. C		WELL #:		2	RRCID ->	159465	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	14826	PERF.14592 - 14702				
08	2604 X	2147	-0-	-457	B	-0-	112	1	1977	3	N	53			115
09	5839 X	5839	-0-	-0-	B	-0-	58	9	5347	3	N	216	201	1	130
10	2714 N	2714	-0-	-0-	B	-0-	254	1	238	9	N	61			191
11	3903 X	3903	-0-	-0-	B	-0-	284	1	3425	3	N	102	196	1	97
*12	4664 X	4664	-0-	-0-	B	-0-	67	9	409	1	N	137	3	8	231
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	B	-0-	112	9	151	9	N	NO RPT			231

CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #:		1	RRCID ->	160321	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	14280	PERF.14070 - 14086				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	19189 X	803	-0-	-18386	B	-0-	779	3	24	9	N	22			174
09	10200 X	5284	-0-	-4916	B	-0-	4973	3	311	9	N	283			457
10	17827 X	17827	-0-	-0-	B	-0-	16860	3	967	9	N	879	1148	1	188
11	16995 X	16995	-0-	-0-	B	-0-	16047	3	948	9	N	862	550	1	500
*12	17106 X	17106	-0-	-0-	B	-0-	16126	3	980	9	N	891	913	1	16 8 462
01	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	B	-0-					N	NO RPT			462

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC													//CONT.// 559624									
CARTER, W. T. & BRO. "D"													WELL #: 2		RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 14207		PERF.14020 - 14058	
M	O	ALLOW CODE	GAS	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								
08		7192 X	2792	-0-	-4400 B	-0-	33	1	2704	3	N	50	204	1	74							
							55	9														
09		4290 X	3478	-0-	-812 B	-0-	44	1	3346	3	N	80			154							
							88	9														
10		8382 X	8382	-0-	-0- B	-0-	685	1	7532	3	N	150			304							
							165	9														
11		8806 X	8806	-0-	-0- B	-0-	714	1	7788	3	N	276	192	1	388							
							304	9														
*12		7085 X	7085	-0-	-0- B	-0-	546	1	6302	3	N	215	385	1	6 8							
							237	9							212							
01		7285 X	NO RPT	-0-	-7285 B	-0-					N	NO RPT			212							
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"													WELL #: 3		RRCID -> 161870		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 14228		PERF.14077 - 14111	
08		0 N	65	-0-	65 B	-170	65	3			N	-0-			119							
*09		112 N	282	-0-	170 B	-0-	282	3			N	-0-			119							
*10		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-			119							
											N	-0-			119							
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			119							
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			119							
01		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			119							
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6													WELL #: 8		RRCID -> 162363		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 14651		PERF.14535 - 14596	
08		1570 X	239	-0-	-1331 B	-0-	3	1	236	3	N	-0-			234							
09		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	5	1	407	3	N	9			243							
							10	9														
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			243							
11		240 N	74	-0-	-166 B	-0-	6	1	68	3	N	-0-			243							
12		434 N	292	-0-	-142 B	-0-	23	1	269	3	N	-0-			243							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			243							
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT													WELL #: 17		RRCID -> 162661		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 14299		PERF.14075 - 14132	
08		3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	2974	3	443	9	N	403	392	1	201							
09		2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2411	3	306	9	N	278	192	1	287							
10		2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2504	3	373	9	N	339	394	1	232							
11		2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	2322	3	372	9	N	338	376	1	194							
*12		2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	2674	3	252	9	N	229	188	1	235							
01		2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT			235							
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU													WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13969 - 14021	
08		T. A.	13790	-0-	13790 B	15249	161	1	13071	3	N	507	394	1	336							
							558	9														
09		T. A.	13838	-0-	13838 B	29087	173	1	13194	3	N	428	385	1	379							
							471	9														
10		35598 X	6511	-0-	-29087 B	-0-	527	1	5794	3	N	173	381	1	171							
							190	9														
11		13350 X	4944	-0-	-8406 B	-0-	399	1	4347	3	N	180			351							
							198	9														
*12		17785 X	17785	-0-	-0- B	-0-	1373	1	15839	3	N	521	764	1	19 8							
							573	9							89							
01		14291 X	NO RPT	-0-	-14291 B	-0-					N	NO RPT			89							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624								
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) 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
08	3813 X	2783	-0-	-1030 B	-0-	146 1	2584 3	N	48	167
						53 9				
09	3690 X	3654	-0-	-36 B	-0-	162 1	3405 3	N	79 183 1	63
						87 9				
10	3813 X	3440	-0-	-373 B	-0-	359 1	2985 3	N	87	150
						96 9				
11	3476 X	3476	-0-	-0- B	-0-	325 1	3040 3	N	101	251
						111 9				
12	3782 X	2896	-0-	-886 B	-0-	254 1	2546 3	N	87 128 1 2 8	208
						96 9				
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-			N	NO RPT	208

CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 164792		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986		
08	5332 X	4949	-0-	-383 B	-0-	58 1	4748 3	N	130	263
						143 9				
09	7590 X	6012	-0-	-1578 B	-0-	75 1	5746 3	N	174 202 1	235
						191 9				
10	7843 X	5953	-0-	-1890 B	-0-	483 1	5310 3	N	145 193 1	187
						160 9				
11	5062 X	5062	-0-	-0- B	-0-	410 1	4475 3	N	161 193 1	155
						177 9				
12	6200 X	5282	-0-	-918 B	-0-	406 1	4683 3	N	175 194 1 5 8	131
						193 9				
01	6200 X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-			N	NO RPT	131

CARTER, W. T. & BROS. E		WELL #: 12		RRCID -> 165105		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8			N	-0-	181
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-	181
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	181
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	181
*12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1		N	-0-	181
01	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		
08	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	372 3	142 9	N	129 197 1	164
09	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	233 3	83 9	N	75	239
10	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	599 3	83 9	N	75 189 1	125
11	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	862 3	74 9	N	67	192
*12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	387 3	86 9	N	78 190 1	80
01	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-			N	NO RPT	80

JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990		
08	7223 X	6843	-0-	-380 B	-0-	79 1	6430 3	N	304 194 1	436
						334 9				
09	7123 X	7123	-0-	-0- B	-0-	88 1	6714 3	N	292 392 1	336
						321 9				
10	7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	626 1	6880 3	N	318 383 1	271
						350 9				
11	8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	678 1	7398 3	N	348 200 1	419
						383 9				
*12	7964 X	7964	-0-	-0- B	-0-	603 1	6958 3	N	366 579 1 5 8	201
						403 9				
01	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-			N	NO RPT	201

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.// 559624									
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962			
M	O	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	
08	4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	4145 3	353 9	N	321	390 1	238
09	3685 X	3685	-0-	-0- B	-0-	3378 3	307 9	N	279	394 1	123
10	3782 X	3700	-0-	-82 B	-0-	3391 3	309 9	N	281	197 1	207
11	3660 X	3004	-0-	-656 B	-0-	2700 3	304 9	N	276	395 1	88
12	3782 X	3545	-0-	-237 B	-0-	3176 3	369 9	N	335	194 1	228
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-			N	NO RPT		228

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014			
08	2635 X	2278	-0-	-357 B	-0-	2134 3	144 9	N	131	202 1	44
09	2495 X	2495	-0-	-0- B	-0-	2331 3	164 9	N	149		193
10	2294 X	2264	-0-	-30 B	-0-	2112 3	152 9	N	138	196 1	135
11	2190 X	1160	-0-	-1030 B	-0-	1072 3	88 9	N	80		215
12	2573 X	2383	-0-	-190 B	-0-	2172 3	211 9	N	192	193 1	213
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-			N	NO RPT		213

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044			
08	3105 X	3105	-0-	-0- B	-0-	2890 3	215 9	N	195	198 1	142
09	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	2831 3	332 9	N	302	198 1	246
10	3314 X	3314	-0-	-0- B	-0-	2969 3	345 9	N	314	387 1	173
11	2940 X	2752	-0-	-188 B	-0-	2471 3	281 9	N	255	390 1	38
*12	3257 X	3257	-0-	-0- B	-0-	2937 3	320 9	N	291	195 1	133
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-			N	NO RPT		133

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122			
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1541 3	128 9	N	116		203
*09	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1649 3	134 9	N	122	193 1	132
*10	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1408 3	108 9	N	98		230
11	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1300 3	135 9	N	123	193 1	160
*12	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1711 3	128 9	N	116	188 1	87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		87

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462			
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
01	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			
08	9362 X	9181	-0-	-181 B	-0-	108 1	8770 3	N	275		404
09	9060 X	8296	-0-	-764 B	-0-	303 9	7941 3	N	228	403 1	229
10	10779 X	10779	-0-	-0- B	-0-	104 1	9575 3	N	303	191 1	341
11	9982 X	9982	-0-	-0- B	-0-	251 9	8952 3	N	190	203 1	328
12	9176 X	6794	-0-	-2382 B	-0-	871 1	6061 3	N	189	195 1	322
01	10106 X	NO RPT	-0-	-10106 B	-0-	333 9					322

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	176389	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14628 - 14708			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-				-0-
01	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			
08	4743 X	2976	-0-	-1767 B	-0-	35	1	2866	3	N	68				180
						75	9								
09	4350 X	2271	-0-	-2079 B	-0-	29	1	2188	3	N	49				229
						54	9								
10	3596 X	2531	-0-	-1065 B	-0-	208	1	2288	3	N	32	199	1		62
						35	9								
11	3480 X	1989	-0-	-1491 B	-0-	164	1	1790	3	N	32				94
						35	9								
12	3596 X	750	-0-	-2846 B	-0-	58	1	670	3	N	20				114
						22	9								
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT				114

JACKSON, H.		WELL #:		4	RRCID ->	177415	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	14048	PERF.	13816 - 13866			
08	5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-	63	1	5093	3	N	94				189
						103	9								
09	4356 X	4356	-0-	-0- B	-0-	55	1	4231	3	N	64	199	1		54
						70	9								
10	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	460	1	5060	3	N	101				155
						111	9								
11	5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-	441	1	4809	3	N	82				237
						90	9								
*12	4879 X	4879	-0-	-0- B	-0-	382	1	4405	3	N	84	196	1	2 8	123
						92	9								
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT				123

CHAMPION INT'L "C"		WELL #:		3	RRCID ->	177597	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13994 - 14042			
08	6386 X	4297	-0-	-2089 B	-0-	224	1	3953	3	N	109				319
						120	9								
09	5520 X	4099	-0-	-1421 B	-0-	179	1	3775	3	N	132	197	1		254
						145	9								
10	5704 X	5466	-0-	-238 B	-0-	572	1	4758	3	N	124	196	1		182
						136	9								
11	5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-	489	1	4574	3	N	128				310
						141	9								
*12	6128 X	6128	-0-	-0- B	-0-	538	1	5400	3	N	173	218	1	3 8	262
						190	9								
01	5456 X	NO RPT	-0-	-5456 B	-0-					N	NO RPT				262

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
M	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

08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-6911					N	-0-			5
09	0 N	13	-0-	13 B	-6898	13	3			N	-0-			5
10	11 N	10	-0-	-1 B	-6898	1	1	9	3	N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6898					N	-0-			5
12	13 N	11	-0-	-2 B	-6898	1	1	10	3	N	-0-			5
01	10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-6898					N	NO RPT			5

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
08	13924 X	13924	-0-	-0- B	-0-	13300	3	624	9	N	567	386	1	286
09	13209 X	13209	-0-	-0- B	-0-	12579	3	630	9	N	573	583	1	276
10	13078 X	13078	-0-	-0- B	-0-	12416	3	662	9	N	602	788	1	90
11	13470 X	11721	-0-	-1749 B	-0-	11103	3	618	9	N	562	386	1	266
12	13919 X	12087	-0-	-1832 B	-0-	11452	3	635	9	N	577	601	1	234
01	13919 X	NO RPT	-0-	-13919 B	-0-					N	NO RPT		8 8	234

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 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														
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	6	1	474	3	N	-0-			157
09	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	6	1	480	3	N	-0-			157
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	61	1	666	3	N	-0-			157
11	330 N	236	-0-	-94 B	-0-	20	1	216	3	N	-0-			157
*12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	32	1	373	3	N	6	1	8	162
01	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-	7	9			N	NO RPT			162

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143														
08	2604 X	1449	-0-	-1155 B	-0-	1427	3	22	9	N	20			222
09	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2579	3	54	9	N	49			271
10	3914 X	3914	-0-	-0- B	-0-	3756	3	158	9	N	144	192	1	223
11	1410 N	1055	-0-	-355 B	-0-	1023	3	32	9	N	29			252
12	1891 N	1471	-0-	-420 B	-0-	1417	3	54	9	N	49	1	8	300
01	1891 X	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT			300

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403														
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.14066	- 14104	
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
08	961 N	731	-0-	-230 B	-0-		9 1	722 3	N	-0-			113
09	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-		13 1	1013 3	N	-0-			113
10	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-		101 1	1113 3	N	-0-			113
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-		84 1	921 3	N	-0-			113
*12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-		120 1	1388 3	N	-0-			113
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-				N	NO RPT			113

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14116	- 14216	
08	19304 X	19304	-0-	-0- B	-0-		18792 3	512 9	N	465	404 1		277
09	17052 X	17052	-0-	-0- B	-0-		16614 3	438 9	N	398	404 1		271
10	18961 X	18961	-0-	-0- B	-0-		18300 3	661 9	N	601	391 1		481
11	18382 X	18382	-0-	-0- B	-0-		17850 3	532 9	N	484	572 1		393
12	16647 X	10007	-0-	-6640 B	-0-		9686 3	321 9	N	292	585 1	5 8	95
01	16647 X	NO RPT	-0-	-16647 B	-0-				N	NO RPT			95

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14046	- 14086	
08	5828 X	4574	-0-	-1254 B	-0-		4401 3	173 9	N	157	199 1		231
09	5640 X	5360	-0-	-280 B	-0-		5164 3	196 9	N	178	197 1		212
10	5890 X	4419	-0-	-1471 B	-0-		4245 3	174 9	N	158	203 1		167
11	5700 X	4896	-0-	-804 B	-0-		4705 3	191 9	N	174	189 1		152
12	5890 X	4200	-0-	-1690 B	-0-		4006 3	194 9	N	176	194 1		134
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-				N	NO RPT			134

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.14132	- 14236	
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	58			215
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	195 1		20
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	20	1 8		39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			39

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)		25645 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3609	- 3615
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (2150)		25645 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC.		259808										
VINSON, RUBY		WELL #:	1	RRCID ->	089751	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2152 - 2160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)		25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710											
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.13434 - 18012			
08	09	10	11	12	*01								
15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	14580	2	1133	9	N	1030	913	1	326
DLQ G-10	13664	-0-	13664	13664	12541	2	1123	9	N	1021	973	1	374
30450 X	16786	-0-	-13664	-0-	44	1	15438	2	N	1185	1163	1	396
					1304	9							
15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	14421	2	1239	9	N	1126	1368	1	154
15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	14136	2	1239	9	N	1126	978	1	302
15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	13950	2	1247	9	N	1134	1334	1	102

SIMMONS A-70		WELL #:		2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.13739 - 20240			
08	16585 X	14888	-0-	-1697	-0-	109	1	13713	2	N	969	971	1	105
						1066	9							
09	DLQ G-10	15328	-0-	15328	15328	301	1	13930	2	N	997	1008	1	94
						1097	9							
10	31330 X	16002	-0-	-15328	-0-	14851	2	1151	9	N	1046	975	1	165
11	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	185	1	13838	2	N	1010	978	1	197
						1111	9							
12	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	128	1	13896	2	N	1005	980	1	222
						1106	9							
*01	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	97	1	13442	2	N	1047	955	1	314
						1152	9							

BP AMERICA DELTA		WELL #:		1	RRCID ->	230207	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	14474	PERF.14105 - 20000			
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3573	2	59	9	N	54			124
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	19	1	4717	2	N	73			197
						80	9							
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4622	2	85	9	N	77	194	1	80
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4215	2	105	9	N	95			175
12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4571	2	107	9	N	97	195	1	77
*01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4761	1	110	9	N	100			177

DICKENS A-214		WELL #:		1H	RRCID ->	233191	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	13679	PERF.13674 - 19147			
08	6541 X	6490	-0-	-51	-0-	22	1	5692	2	N	705	624	1	256
						776	9							
09	DLQ G-10	5851	-0-	5851	5851	49	1	5045	2	N	688	777	1	167
						757	9							
10	12585 X	6734	-0-	-5851	-0-	9	1	5937	2	N	716	778	1	105
						788	9							
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	4922	2	828	9	N	753	586	1	272
12	5673 X	5129	-0-	-544	-0-	4385	2	744	9	N	676	746	1	202
01	5673 X	5146	-0-	-527	-0-	4450	2	696	9	N	633	586	1	249

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710														
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 N	772	-0-	-65	-0-	572	2	200	9	N	182	193	1	240
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	N	223	194	1	269
						245	9							
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	9	1	733	2	N	217	197	1	289
						239	9							
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	554	2	187	9	N	170	195	1	264
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	159	193	1	230
01	992 N	873	-0-	-119	-0-	20	1	612	2	N	219	193	1	256
						241	9							

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
08	15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	52	1	14121	2	N	1356	1511	1	144
						1492	9							
09	DLQ G-10	15454	-0-	15454	15454	134	1	13849	2	N	1337	1314	1	167
						1471	9							
10	31144 X	15690	-0-	-15454	-0-	22	1	14147	2	N	1383	1366	1	184
						1521	9							
11	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	13727	2	1452	9	N	1320	1173	1	331
12	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	13987	2	1516	9	N	1378	1373	1	336
*01	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	14422	2	1604	9	N	1458	1574	1	220

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2039	2	641	9	N	583	628	1	190
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	1818	2	727	9	N	661	778	1	73
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	6	1	2075	2	N	637	388	1	322
						701	9							
11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2027	2	788	9	N	716	774	1	264
12	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2025	2	818	9	N	744	778	1	230
*01	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	2248	1	809	9	N	735	828	1	137

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	12	1	3342	2	N	341	194	1	272
						375	9							
09	DLQ G-10	3715	-0-	3715	3715	32	1	3297	2	N	351	388	1	235
						386	9							
10	7306 X	3591	-0-	-3715	-0-	5	1	3211	2	N	341	389	1	187
						375	9							
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2520	2	424	9	N	385	195	1	377
12	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2677	2	406	9	N	369	589	1	157
01	2077 X	2003	-0-	-74	-0-	1619	2	384	9	N	349	389	1	117

BBX OPERATING, L.L.C. 058908 BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	903	3	245	9	N	223	183	1	199
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	791	3	245	9	N	223	175	1	247
10	1054 N	601	-0-	-453	-0-	205	3	396	9	N	360	358	1	249
11	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	798	3	244	9	N	222	179	1	292
12	1085 N	912	-0-	-173	-0-	601	3	311	9	N	283	355	1	220
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	386	3	134	9	N	122	181	1	161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908												
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
08		4495 X	4470	-0-	-25	-0-	3927 3	543 9	N		494	256
09		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3389 3	468 9	N		425	146
10		4402 X	4076	-0-	-326	-0-	3629 3	447 9	N		406	191
11		4320 X	2564	-0-	-1756	-0-	2077 3	487 9	N		443	272
12		4464 X	2315	-0-	-2149	-0-	1845 3	470 9	N		427	155
01		4464 X	2760	-0-	-1704	-0-	2162 3	598 9	N		544	153

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5311 3	102 9	N		93	108
09		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N		-0-	108
10		1488 X	94	-0-	-1394	-0-	86 3	8 9	N		7	115
11		1440 X	448	-0-	-992	-0-	335 3	113 9	N		103	218
12		1488 X	284	-0-	-1204	-0-	225 3	59 9	N		54	96
01		1488 X	235	-0-	-1253	-0-	185 3	50 9	N		45	141

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
08		248 N	174	-0-	-74	-0-	2 3	172 9	N		156	101
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N		100	201
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		72	103
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N		144	68
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 3	131 9	N		119	187
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 3	103 9	N		94	103

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
08		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	1947 3	462 9	N		420	121
09		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1832 3	400 9	N		364	129
10		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1888 3	410 9	N		373	143
11		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2235 3	668 9	N		607	225
12		2294 X	2257	-0-	-37	-0-	1839 3	418 9	N		380	243
01		2294 N	2129	-0-	-165	-0-	1701 3	428 9	N		389	275

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
08		5053 X	3806	-0-	-1247	-0-	3305 3	501 9	N		455	435
09		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	4835 3	579 9	N		526	251
10		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4601 3	699 9	N		635	196
11		3780 X	3587	-0-	-193	-0-	3196 3	391 9	N		355	196
12		5580 X	4852	-0-	-728	-0-	4210 3	642 9	N		584	253
01		5580 X	4365	-0-	-1215	-0-	3758 3	607 9	N		552	447

BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324												
08		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	853 1	1977 2	N		558	235
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	614 9					
							858 1	1916 2	N		518	189
							570 9					
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N		281	292
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N		275	367
12		2604 X	1556	-0-	-1048	-0-	1121 3	435 9	N		395	202
01		2604 X	1614	-0-	-990	-0-	1091 3	523 9	N		475	97

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
 BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3399	3	557	9	N	506	536	1	246	
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	2831	3	539	9	N	490	538	1	198	
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2572	3	583	9	N	530	540	1	188	
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	450	361	1	277	
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	446	359	1	364	
*01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	1688	3	626	9	N	569	726	1	207	

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

08	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	8179	3	894	9	N	813	715	1	336
09	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	7989	3	854	9	N	776	894	1	218
10	9362 X	9169	-0-	-193	-0-	8301	3	868	9	N	789	716	1	291
11	9060 X	8629	-0-	-431	-0-	7836	3	793	9	N	721	719	1	293
12	9362 X	8792	-0-	-570	-0-	7816	3	976	9	N	887	908	1	272
01	9176 X	8512	-0-	-664	-0-	7664	3	848	9	N	771	731	1	312

PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1	-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			315
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			315
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			315
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	N	1			316
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	17	3	4	9	N	4			320
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	104	1	216

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

08	961 X	734	-0-	-227	-0-	558	3	176	9	Y	160	182	1	184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	177	1	7
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	167	174	1	-0-
11	720 N	257	-0-	-463	-0-	9	3	248	9	Y	225	184	1	41
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	189	3	191	9	Y	174	182	1	33
*01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	366	3	235	9	Y	214			247

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

08	3534 X	2573	-0-	-961	-0-	2421	3	152	9	N	138			252
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1	75
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	59			134
11	3270 X	1128	-0-	-2142	-0-	1039	3	89	9	N	81			215
12	2883 X	1751	-0-	-1132	-0-	1542	3	209	9	N	190			405
01	2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2007	3	130	9	N	118	365	1	158

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008													TOTAL DEPTH	13095	PERF.13047	- 18639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2201 X	2025	-0-	-176	-0-	1647	3	378	9	Y	344	356	1		238	
09		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1602	3	359	9	Y	326	352	1		212	
10		2201 X	1978	-0-	-223	-0-	1609	3	369	9	Y	335	360	1		187	
11		1950 X	1864	-0-	-86	-0-	1525	3	339	9	Y	308				495	
12		2015 X	1628	-0-	-387	-0-	1308	3	320	9	Y	291	533	1		253	
01		2015 X	1805	-0-	-210	-0-	1436	3	369	9	Y	335	174	1		414	

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008													TOTAL DEPTH	13500	PERF.13100	- 17646	
08		899 N	342	-0-	-557	-0-	286	3	56	9	N	51				257	
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	178	1		79	
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				79	
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	290	3	95	9	N	86				165	
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	86	3	8	9	N	7				172	
*01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	302	3	61	9	N	55				227	

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009													TOTAL DEPTH	12165	PERF.11834	- 17648	
08		15004 X	14401	-0-	-603	-0-	13847	3	554	9	N	504	534	1		214	
09		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11437	3	318	9	N	289	365	1		138	
10		19189 X	15697	-0-	-3492	-0-	14946	3	751	9	N	683	542	1		279	
11		18570 X	10283	-0-	-8287	-0-	9996	3	287	9	N	261	358	1		182	
12		14415 X	8224	-0-	-6191	-0-	7602	3	622	9	N	565	539	1		208	
01		15686 X	9721	-0-	-5965	-0-	9148	3	573	9	N	521	364	1		365	

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009													TOTAL DEPTH	12676	PERF.12688	- 17077	
08		527 N	55	-0-	-472	-0-	55	3			N	-0-				190	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				190	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				190	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				190	
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	35	3	11	9	N	10				200	
*01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	72	3	10	9	N	9				209	

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008													TOTAL DEPTH	13754	PERF.12919	- 19144	
08		90 X	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	N	2				80	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				80	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				80	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008													TOTAL DEPTH	13105	PERF.12994	- 18150	
08		124 X	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-				165	
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				165	
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				165	
11		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-				165	
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				165	
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				165	

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL DEPTH	12889	PERF.12672	- 18977	
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	30	3	10	9	N	9				151	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				151	
*10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				163	
*11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				163	
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	90	3	12	9	N	11				174	
*01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	N	7				181	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908														
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		5580 X	5328	-0-	-252	-0-	5028 3	300 9	N		273	177 1		262
09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4894 3	292 9	N		265	361 1		166
10		5580 X	5337	-0-	-243	-0-	5031 3	306 9	N		278	183 1		261
11		5160 X	4503	-0-	-657	-0-	4244 3	259 9	N		235	180 1		316
12		5363 X	5029	-0-	-334	-0-	4636 3	393 9	N		357	537 1		136
01		5363 X	4739	-0-	-624	-0-	4482 3	257 9	N		234			370

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1824 3	322 9	N		293	177 1		322
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1549 3	266 9	N		242	361 1		203
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1293 3	241 9	N		219	178 1		244
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1256 3	208 9	N		189	180 1		253
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1034 3	356 9	N		324	365 1		212
*01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1200 3	259 9	N		235	179 1		268

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1265 3	199 9	N		181	176 1		166
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1228 3	194 9	N		176	179 1		163
10		1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1216 3	204 9	N		185	184 1		164
11		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1108 3	144 9	N		131	179 1		116
12		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1195 3	232 9	N		211	179 1		148
01		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1180 3	175 9	N		159	181 1		126

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
08		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	8385 3	752 9	N		684	714 1		206
09		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8111 3	746 9	N		678	716 1		168
10		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8295 3	727 9	N		661	537 1		292
11		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6124 3	564 9	N		513	720 1		85
12		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	9354 3	881 9	N		801	541 1		345
*01		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	7591 3	713 9	N		648	725 1		268

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
08		8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	7547 3	1357 9	N		1234	1435 1		221
09		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	7102 3	1304 9	N		1185	1070 1		336
10		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	6996 3	1265 9	N		1150	1072 1		414
11		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	6703 3	1121 9	N		1019	1088 1		345
12		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	4545 3	1013 9	N		921	904 1		362
*01		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	6515 3	1382 9	N		1256	900 1		718

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
08		9455 X	7912	-0-	-1543	-0-	7369 3	543 9	N		494	363 1		414
09		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	6907 3	494 9	N		449	537 1		326
10		9455 X	6972	-0-	-2483	-0-	6565 3	407 9	N		370	387 1		309
11		8700 X	6560	-0-	-2140	-0-	6257 3	303 9	N		275	361 1		223
12		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	8466 3	730 9	N		664	727 1		160
*01		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8101 3	550 9	N		500	372 1		288

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105														
08		17236 X	16310	-0-	-926	-0-	15894 3	416 9	N		378	353 1		218
09		14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	14281 3	393 9	N		357	354 1		221
10		16027 X	15350	-0-	-677	-0-	14965 3	385 9	N		350	355 1		216
11		15780 X	5261	-0-	-10519	-0-	4936 3	325 9	N		295	355 1		156
12		16306 X	3360	-0-	-12946	-0-	3098 3	262 9	N		238	176 1		218
01		16306 X	3224	-0-	-13082	-0-	2987 3	237 9	N		215	355 1		78

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																		
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	2960	3	458	9	N	416	355	1	214			
09		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2560	3	442	9	N	402	357	1	259			
10		3224 X	2926	-0-	-298	-0-	2511	3	415	9	N	377	360	1	276			
11		3300 X	2920	-0-	-380	-0-	2482	3	438	9	N	398	541	1	133			
12		3410 X	2099	-0-	-1311	-0-	1773	3	326	9	N	296			429			
01		3410 X	2725	-0-	-685	-0-	2309	3	416	9	N	378	178	1	629			

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
08		13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	12966	3	710	9	N	645	540	1	339			
09		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	13922	3	666	9	N	605	713	1	231			
10		9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	8849	3	694	9	N	631	544	1	318			
11		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7386	3	605	9	N	550	547	1	321			
12		12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	11596	3	1080	9	N	982	1091	1	212			
*01		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	9982	3	902	9	N	820	542	1	490			

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
08		372 X	288	-0-	-84	-0-	287	3	1	9	N	1			199			
09		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5345	3	10	9	N	9			208			
10		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-			208			
11		360 X	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-			208			
12		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	18890	3	662	9	N	602	542	1	268			
*01		38699 X	38699	-0-	-0-	-0-	37075	3	1624	9	N	1476	1246	1	498			

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
08		4557 X	3633	-0-	-924	-0-	3048	3	585	9	N	532	537	1	143			
09		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2532	3	550	9	N	500	533	1	110			
10		4557 X	3067	-0-	-1490	-0-	2476	3	591	9	N	537	363	1	284			
11		4350 X	2253	-0-	-2097	-0-	1859	3	394	9	N	358	539	1	103			
12		4464 X	3025	-0-	-1439	-0-	2258	3	767	9	N	697	537	1	263			
01		3627 X	2985	-0-	-642	-0-	2495	3	490	9	N	445	361	1	347			

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
08		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5513	3	762	9	N	693	711	1	254			
09		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5211	3	724	9	N	658	716	1	196			
10		6448 X	6144	-0-	-304	-0-	5364	3	780	9	N	709	539	1	366			
11		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	5860	3	641	9	N	583	545	1	404			
12		6448 X	6369	-0-	-79	-0-	5703	3	666	9	N	605	731	1	278			
01		6262 X	6261	-0-	-1	-0-	5371	3	890	9	N	809	359	1	728			

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2322	3	969	9	N	881	889	1	213			
09		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2132	3	887	9	N	806	891	1	128			
10		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2240	3	915	9	N	832	711	1	249			
11		2940 X	2740	-0-	-200	-0-	1935	3	805	9	N	732	718	1	263			
12		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	2204	3	889	9	N	808	899	1	172			
01		3038 X	2488	-0-	-550	-0-	1508	3	980	9	N	891	723	1	340			

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012													TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12250	-	18072
08		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2387	3	276	9	N	251	174	1	213			
09		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2241	3	252	9	N	229	356	1	86			
10		2728 X	2376	-0-	-352	-0-	2126	3	250	9	N	227	182	1	131			
11		2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2090	3	228	9	N	207	178	1	160			
12		2666 X	1858	-0-	-808	-0-	1669	3	189	9	N	172	181	1	151			
01		2666 X	2244	-0-	-422	-0-	1967	3	277	9	N	252	360	1	43			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908												
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		22878 X	14657	-0-	-8221	-0-	13911 3	746 9	N	678	898 1	191
09		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	11720 3	701 9	N	637	537 1	291
10		19313 X	12447	-0-	-6866	-0-	11821 3	626 9	N	569	543 1	317
11		17280 X	7879	-0-	-9401	-0-	7385 3	494 9	N	449	544 1	222
12		17856 X	17846	-0-	-10	-0-	16886 3	960 9	N	873	723 1	372
*01		14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	14299 3	647 9	N	588	737 1	223

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716												
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473												
08		3875 X	3452	-0-	-423	-0-	3109 3	343 9	N	312	370 1	266
09		3750 X	3467	-0-	-283	-0-	3101 3	366 9	N	333	360 1	239
10		3875 X	3454	-0-	-421	-0-	3104 3	350 9	N	318	406 1	151
11		3630 X	3527	-0-	-103	-0-	3185 3	342 9	N	311	375 1	87
12		3751 X	3292	-0-	-459	-0-	2907 3	385 9	N	350	190 1	247
01		3596 X	3582	-0-	-14	-0-	3230 3	352 9	N	320	381 1	186

LINN OPERATING, INC. 501545												
SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748												
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82 1	-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2013 - RECLASS 12/8/13												

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72		255
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	187 1	146
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78		224
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	98		322
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	186 1	204
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		204

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908												
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

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
08	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					166
09	3751 R	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					166
10	10349 R	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			N	-0-					166
11	6211 R	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					166
12	6209 R	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					166
01	10354 #	3612	-0-	-6742	-0-	3612	2			N	-0-					166

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

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
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

M	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
08	1085 N	898	-0-	-187	-0-	113	1	785	2	N	-0-					-0-
09	900 N	895	-0-	-5	-0-	146	1	749	2	N	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	870 N	378	-0-	-492	-0-	59	1	319	2	N	-0-					-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	167	1	1054	2	N	-0-					-0-
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	684	1	167	2	N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

M	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
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAKES BRANCH, S. (WILCOX 10700) 26060 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BP 'S' WELL #: 1 RRCID -> 269158 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10638 - 10734

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH, W (YEGUA 5TH) 26064 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081													
BP CATS BACK WELL #: 1 RRCID -> 273643 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5351 - 5355													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		3224 R	3224	-0-	-0-	-0-	404 1	2585 3	Y	214	10 1		264
							235 9						
09		792 R	792	-0-	-0-	-0-	205 1	256 5	Y	301	540 1		25
							331 9						
10		2914 #	1285	-0-	-1629	-0-	320 1	50 3	Y	190			215
							706 5	209 9					
11		3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-			215
12		3224 #	148	-0-	-3076	-0-	98 1	50 9	Y	45			260
01		3224 #	72	-0-	-3152	-0-	36 1	36 9	Y	33			293

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824													
MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344													
08		9672 X	1840	-0-	-7832	-0-	784 1	1032 2	N	-0-			53
							24 3						
09		9510 X	2633	-0-	-6877	-0-	1176 1	1417 2	N	8	1 1		60
							31 3	9 9					
10		9827 X	2362	-0-	-7465	-0-	1016 1	1306 2	N	5			65
							34 3	6 9					
11		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-			N	-0-			65
12		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			N	-0-			65
01		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			65

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN JACINTO			
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824																
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	2794	-0-	-678	-0-	1065	1	1553	2	N	105	212	1		63	
						60	3	116	9							
09	3690 X	2278	-0-	-1412	-0-	994	1	1212	2	N	18	3	1		78	
						52	3	20	9							
10	3813 X	1803	-0-	-2010	-0-	757	1	977	2	N	6				84	
						62	3	7	9							
11	3690 X	1317	-0-	-2373	-0-	585	1	654	2	N	-0-				84	
						78	3									
12	2790 X	1349	-0-	-1441	-0-	591	1	726	2	N	3				87	
						29	3	3	9							
01	2790 X	705	-0-	-2085	-0-	313	1	381	2	N	8	1	1		94	
						2	3	9	9							
MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388																
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	1712	1	2316	2	N	44	7	1		112	
						59	3	48	9							
09	3960 X	3646	-0-	-314	-0-	1590	1	1961	2	N	44	7	1		149	
						47	3	48	9							
10	4092 X	3454	-0-	-638	-0-	1431	1	1907	2	N	55				204	
						55	3	61	9							
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	1922	1	2220	2	N	58	205	1		57	
						104	3	64	9							
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	1897	1	2390	2	N	48				105	
						62	3	53	9							
01	4123 X	3764	-0-	-359	-0-	1648	1	2024	2	N	59	10	1		154	
						27	3	65	9							
LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	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																
08	13268 X	12935	-0-	-333	-0-	5383	1	7310	2	N	158	218	1		94	
						68	3	174	9							
09	12840 X	10880	-0-	-1960	-0-	4804	1	5899	2	N	116	18	1		192	
						49	3	128	9							
10	13020 X	10945	-0-	-2075	-0-	4670	1	6104	2	N	96	193	1		95	
						65	3	106	9							
11	12510 X	11203	-0-	-1307	-0-	5122	1	5865	2	N	113	21	1		187	
						92	3	124	9							
12	12927 X	12011	-0-	-916	-0-	5254	1	6582	2	N	107	194	1		100	
						57	3	118	9							
01	12927 X	11845	-0-	-1082	-0-	5285	1	6401	2	N	123	21	1		202	
						24	3	135	9							

DRY CREEK (6800) 26204 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 279075 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6827 - 6830

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
*08	7750	338	-0-	-7412	-0-	335	2	3	9	N	3	88	1			59
*09	7500	167	-0-	-7333	-0-	161	2	6	9	N	5					64
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	2					66
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	3					69
12	7750	5	-0-	-7745	-0-			2	9	N	2					71
01	7750	32	-0-	-7718	-0-	25	2	7	9	N	6					77

DRY CREEK (6860) 26204 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 271048 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6987 - 6989

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUFFY (5370)		//CONT.// 26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384				
DUFFY, G. A.		WELL #: 28										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404				
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY (4150)		26334 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID -> 202765		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4072 - 4076				
DUFFY, G. A.		WELL #: 26										
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015												

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
M & S EXPLORATION		518896		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556				
WADDELL "A"		WELL #: 1										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			432
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			432
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			432
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			432
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			432
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			432

DUNCAN, SOUTH (7150)		26495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
M & S EXPLORATION		518896		RRCID -> 113549		COMPL. DATE 10/07/1984		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140				
WADDELL "A"		WELL #: 1										
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597				
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8										
08	11191	X	8924	-0-	-2267	-0-	8862 2	62 9	N	56	175 1	122
09	9720	X	8592	-0-	-1128	-0-	8535 2	57 9	N	52		174
10	10075	X	8605	-0-	-1470	-0-	8530 2	75 9	N	68		242
11	9750	X	8678	-0-	-1072	-0-	8616 2	62 9	N	56	179 1	119
12	10075	X	9010	-0-	-1065	-0-	8938 2	72 9	N	65		184
*01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9000 2	18 9	N	16		200

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	253410	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11458	-	11469	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2949	2	62	9	Y	56	38	1	38
09		2520 X	1921	-0-	-599	-0-	1895	2	26	9	Y	24	48	1	14
10		2821 X	2183	-0-	-638	-0-	2163	2	20	9	Y	18			32
11		2910 X	1966	-0-	-944	-0-	1811	2	155	9	Y	141	102	1	71
12		3007 X	800	-0-	-2207	-0-	800	2			Y	-0-			71
01		3007 X	800	-0-	-2207	-0-	800	2			Y	-0-			71

EOG RESOURCES, INC.				253162											
BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	11486	-	14330	
08		5208 X	4311	-0-	-897	-0-	765	1	3333	2	N	194	172	1	240
							213	9							
09		4980 X	4151	-0-	-829	-0-	740	1	3210	2	N	183	178	1	245
							201	9							
10		4681 X	4103	-0-	-578	-0-	765	1	3155	2	N	166	184	1	227
							183	9							
11		4350 X	3833	-0-	-517	-0-	740	1	2876	2	N	197	190	1	234
							217	9							
12		4495 X	3615	-0-	-880	-0-	765	1	2659	2	N	174	189	1	219
							191	9							
01		4309 X	3126	-0-	-1183	-0-	717	1	2268	2	N	128	191	1	156
							141	9							

EXPRO ENGINEERING, INC.				257082											
SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.	11753	-	11760	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
STODDARD -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	006036	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	10193	-	10214	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STODDARD-LEWIS UNIT				2											
WELL #:		2	RRCID ->	147005	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10194	-	10206			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850															
LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		446	1	1908	2	Y	64	65	1	62
							70	9							
09	DLQ G-10	2279	-0-	2279	2279		448	1	1774	2	Y	52	60	1	54
							57	9							
10	DLQ G-10	2296	-0-	2296	4575		412	1	1810	2	Y	67	64	1	57
							74	9							
11	DLQ G-10	2315	-0-	2315	6890		427	1	1815	2	Y	66	55	1	68
							73	9							
12	DLQ G-10	2587	-0-	2587	9477		495	1	2020	2	Y	65	64	1	69
							72	9							
*01	3000 N	3042	-0-	42	9519		564	1	2413	2	Y	59	64	1	64
							65	9							

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			258

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593															
08	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-		732	1	8377	2	N	164	177	1	76
							180	9							
09	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-		719	1	7591	2	N	151	180	1	47
							166	9							
10	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-		736	1	6948	2	N	124			171
							136	9							
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-		720	1	7453	2	N	172	179	1	164
							189	9							
12	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-		668	1	7826	2	N	64	187	1	41
							70	9							
*01	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-		540	1	6048	2	N	197	186	1	52
							217	9							

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758															
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			212

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850									
LEWIS, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	214657	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11303	- 11307	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34 1	146 2	Y	31	32 1			35
09	DLQ G-10	219	-0-	219	219	34 9	151 2	Y	27	31 1			31
10	DLQ G-10	220	-0-	220	439	30 9	151 2	Y	32	31 1			32
11	DLQ G-10	585	-0-	585	1024	34 1	439 2	Y	39	32 1			39
12	DLQ G-10	228	-0-	228	1252	35 9	157 2	Y	30	30 1			39
*01	1550 N	298	-0-	-1252	-0-	103 1	218 2	Y	26	31 1			34
						43 9							
						38 1							
						33 9							
						51 1							
						29 9							

LEWIS, J. C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	217099	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.10506	- 10564	
08	4464 X	2899	-0-	-1565	-0-	537 1	2294 2	Y	62	64 1			63
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	68 9	1963 2	Y	59	68 1			54
10	DLQ G-10	3176	-0-	3176	5700	496 1	2523 2	Y	72	69 1			57
11	DLQ G-10	2335	-0-	2335	8035	65 9	1841 2	Y	55	46 1			66
12	DLQ G-10	2504	-0-	2504	10539	574 1	1957 2	Y	61	60 1			67
*01	12601 X	2062	-0-	-10539	-0-	79 9	1628 2	Y	48	57 1			58
						433 1							
						61 9							
						480 1							
						67 9							
						381 1							
						53 9							

J.C. LEWIS		WELL #:		5	RRCID ->	249828	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11372	- 11380	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)				26510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326	- 11336	
08	3782 #	3693	-0-	-89	-0-	3658 2	35 9	N	32				94
09	3828 R	3828	-0-	-0-	-0-	3774 2	54 9	N	49				143
10	3947 R	3947	-0-	-0-	-0-	3774 2	173 9	N	157	192 1			108
11	3810 #	3658	-0-	-152	-0-	3629 2	29 9	N	26				134
12	3968 #	3862	-0-	-106	-0-	3810 2	52 9	N	47				181
01	3968 #	3921	-0-	-47	-0-	3900 2	21 9	N	19				200

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)														
KRISTEN OIL AND GAS, INC.														
PIERCE ESTATES														
WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116														
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
08		1891 #	1856	-0-	-35	-0-	24 1	1821 2	N	10				215
							11 9							
09		2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	30 1	2323 2	N	7				222
							8 9							
10		1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	24 1	1960 2	N	10				232
							11 9							
*11		1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	24 1	1960 2	N	10				242
							11 9							
12		1860 #	1501	-0-	-359	-0-	18 1	1473 2	N	9				251
							10 9							
01		2449 #	1644	-0-	-805	-0-	24 1	1608 2	N	11				262
							12 9							

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)														
LEXINGTON EXPLORATION LLC														
STEELE, L. M. TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)														
PLANTATION OPERATING CO., INC.														
TERRY, P.P.														
WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867														
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				164
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				164
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				164
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				164
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				164
01		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														
WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
01		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														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE (WILCOX 12100)		26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.		255133										
WALKER		WELL #: 1R		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501				
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68
WALKER		WELL #: 2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
GEORGE KOSTAS		WELL #: 2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)		26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
MENGDEN, W. ESTATE OF		559696										
RJS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 067978		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
KOASTAS, GEORGE		WELL #: 2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)		//CONT.//		26878 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
MARSHALL, A. B. FEE		WELL #:		30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9050 - 9130
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		2015 X	549	-0-	-1466	-0-	549 2	Y	-0-			-0-
09		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	Y	-0-			-0-
10		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	Y	-0-			-0-
11		540 X	485	-0-	-55	-0-	485 2	Y	-0-			-0-
12		1581 X	927	-0-	-654	-0-	927 2	Y	-0-			-0-
01		1581 X	683	-0-	-898	-0-	683 2	Y	-0-			-0-

RJS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272057	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9054 - 9079
08	14B2 EXT		103	-0-	103	426	103 1	N	-0-			-0-
09	532 X		106	-0-	-426	-0-	106 1	N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	90 N		-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
12	124 N		-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DYERSDALE, N. (8100)		26878 850		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
BROOK, M. I.		WELL #:		2	RRCID ->	201402	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8040 - 8046
08	124 N		110	-0-	-14	-0-	108 1	2 9	N	2		17
09	122 N		122	-0-	-0-	-0-	110 1	12 9	N	11		28
10	369 N		369	-0-	-0-	-0-	358 2	11 9	N	10		38
11	220 N		220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		38
12	186 N		186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		38
*01	152 N		152	-0-	-0-	-0-	137 2	15 9	N	14		52

DYNAMIC (FRIO 3700)		26909 190		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
KALLAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179413	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	3640 - 3850
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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
08	1984 #		1867	-0-	-117	-0-	1821 2	46 9	N	42	121 1	40
09	1920 #		1816	-0-	-104	-0-	75 1	1699 2	N	38		78
							42 9					
10	1953 #		1857	-0-	-96	-0-	75 1	1734 2	N	44		122
							48 9					
11	1890 #		1705	-0-	-185	-0-	75 1	1600 2	N	27	76 1	73
							30 9					
12	1922 #		1756	-0-	-166	-0-	75 1	1633 2	N	44		117
							48 9					
01	1891 #		1588	-0-	-303	-0-	75 1	1456 2	N	52		169
							57 9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 215568		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 17070		PERF.16058 - 16378				
M	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
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3621	2	N	8			74
09	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	9	9	5974	2	N	47			121
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	52	9	5360	2	N	26			147
11	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	30	1	6306	2	N	50			197
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	55	9	6287	2	N	56	168	1	85
*01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	30	1	6175	2	N	55			140
						61	9							

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16758 - 16784				
LLSE MILLER		WELL #: 1												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265		PERF.15824 - 15854				
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1												
08	6386 X	6117	-0-	-269	-0-	757	1	5345	3	Y	14	20	1	20
09	6060 X	5829	-0-	-231	-0-	15	9	5091	3	Y	8			28
10	6262 X	5961	-0-	-301	-0-	729	1	5185	3	Y	18	23	1	23
11	5940 X	5467	-0-	-473	-0-	9	9	4709	3	Y	15			38
12	6107 X	5416	-0-	-691	-0-	741	1	4687	3	Y	11	32	1	17
01	6107 X	5539	-0-	-568	-0-	17	9	4755	3	Y	11	17	1	11
						717	1							
						12	9							
						772	1							
						12	9							

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018		PERF.15149 - 15507				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FORGASON DEEP G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15630 - 15670				
08	20212 X	19491	-0-	-721	-0-	1244	1	18200	3	Y	43			193
09	18900 X	17324	-0-	-1576	-0-	47	9	16146	3	Y	27	168	1	52
10	19313 X	16944	-0-	-2369	-0-	1148	1	15669	3	Y	91			143
11	18870 X	18266	-0-	-604	-0-	30	9	16850	3	Y	37			180
12	19499 X	18345	-0-	-1154	-0-	1175	1	16912	3	Y	52	181	1	51
01	19499 X	17910	-0-	-1589	-0-	41	9	16401	3	Y	65			116
						1376	1							
						57	9							
						1437	1							
						72	9							

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)													CNTY: WHARTON	
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY														
PEACH CREEK GAS UNIT														
WELL #: 6													RRCID -> 203438	
COMPL. DATE 05/27/2004													TOTAL DEPTH 16095	
PERF.15707 - 15787														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08	14105 X	8091	-0-	-6014	-0-	1000 1	7079 3		Y	11	33 1		23	
09	13650 X	8302	-0-	-5348	-0-	1035 1	7259 3		Y	7			30	
10	12803 X	10924	-0-	-1879	-0-	1386 1	9521 3		Y	15	25 1		20	
11	12390 X	6387	-0-	-6003	-0-	866 1	5511 3		Y	9			29	
12	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	1638 1	10735 3		Y	25	24 1		30	
01	10912 X	10218	-0-	-694	-0-	1423 1	8780 3		Y	14	30 1		14	

PEACH CREEK GAS UNIT													RRCID -> 209214	
WELL #: 8													COMPL. DATE 04/18/2005	
TOTAL DEPTH 16050													PERF.15660 - 15768	
08	18879 X	18576	-0-	-303	-0-	2306 1	16253 3		Y	15	32 1		26	
09	18030 X	17157	-0-	-873	-0-	2150 1	14988 3		Y	17			43	
10	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	2392 1	16368 3		Y	14	35 1		22	
11	18030 X	16933	-0-	-1097	-0-	2306 1	14606 3		Y	19			41	
12	18569 X	17516	-0-	-1053	-0-	2325 1	15157 3		Y	31	35 1		37	
01	18786 X	17995	-0-	-791	-0-	2516 1	15454 3		Y	23	38 1		22	

PEACH CREEK GAS UNIT													RRCID -> 209797	
WELL #: 10R													COMPL. DATE 12/15/2004	
TOTAL DEPTH 16200													PERF.15420 - 15960	
08	4495 X	4332	-0-	-163	-0-	536 1	3793 3		Y	3	6 1		5	
09	4260 X	4022	-0-	-238	-0-	504 1	3516 3		Y	2			7	
10	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	541 1	3712 3		Y	3	6 1		4	
11	4230 X	3872	-0-	-358	-0-	526 1	3342 3		Y	4			8	
12	4371 X	4199	-0-	-172	-0-	557 1	3638 3		Y	4	7 1		5	
01	4340 X	4277	-0-	-63	-0-	597 1	3678 3		Y	2	5 1		2	

PEACH CREEK GAS UNIT													RRCID -> 210743	
WELL #: 11													COMPL. DATE 02/01/2005	
TOTAL DEPTH 16149													PERF.15789 - 15894	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FORGASON DEEP GAS UNIT													RRCID -> 213823	
WELL #: 5													COMPL. DATE 07/25/2005	
TOTAL DEPTH 15706													PERF.15257 - 15710	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223715	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	16338	PERF.15425 -	16010
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2542 X	2384	-0-	-158	-0-	296 1	2057 3	Y	28	47 1		44
09	2370 N	2228	-0-	-142	-0-	31 9	1929 3	Y	16			60
10	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	18 9	1949 3	Y	20	49 1		31
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	289 1	1998 3	Y	23			54
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	22 9	2288 3	Y	57	46 1		65
*01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	320 1	2179 3	Y	39	66 1		38
						25 9						
						356 1						
						63 9						
						43 9						

DYNAMIC (YEGUA 7200)				26909 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
FORGASON		WELL #:		1	RRCID ->	180074	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7242 -	7254
08	713 #	669	-0-	-44	-0-	170 1	499 2	N	-0-			-0-
09	767 R	767	-0-	-0-	-0-	170 1	597 2	N	-0-			-0-
10	661 R	661	-0-	-0-	-0-	170 1	491 2	N	-0-			-0-
11	630 #	409	-0-	-221	-0-	409 2		N	-0-			-0-
12	806 #	593	-0-	-213	-0-	170 1	423 2	N	-0-			-0-
01	806 #	643	-0-	-163	-0-	170 1	473 2	N	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)				27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
STATE TRACT 331		WELL #:		1	RRCID ->	167352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17905	PERF.15342 -	15410
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN LEON UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	176012	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 5600 -	5746
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		6	RRCID ->	183756	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	16190	PERF.15524 -	15680
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950								
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
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012								
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648								
08	23126 X	8816	-0-	-14310	-0-	8684	2	132	9	N	120	120	0			784
09	T. A.	7840	-0-	7840	7840	7672	2	168	9	N	153	152	0			785
10	T. A.	32687	-0-	32687	40527	30866	2	1821	9	N	1655	1524	1			916
11	T. A.	35914	-0-	35914	76441	510	1	33619	2	N	1623	1410	1			1129
						1785	9									
12	130192 X	53751	-0-	-76441	-0-	930	1	49815	2	N	2733	2339	1			1523
						3006	9									
*01	37481 X	37481	-0-	-0-	-0-	930	1	34710	2	N	1674	1821	1			1376
						1841	9									

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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)		27094 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	AMT CODE	BALANCE
07	0	36317	-0-	36317	36317	34067 2	2250 9	N	2045	1620 1		425
08	0	58210	-0-	58210	94527	54110 2	4100 9	N	3727	3592 1		560
09	0	64307	-0-	64307	158834	60560 2	3747 9	N	3406	3397 1		569
10	4250	68776	-0-	64526	223360	64809 2	3967 9	N	3606	3852 1		323
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	215860			N	NO RPT			323
12	7750	67513	-0-	59763	275623	465 1	63250 2	N	3453	3700 1		296
01	7750	65605	-0-	57855	333478	3798 9						
						465 1	61520 2	N	3291	2979 1		608
						3620 9						

EAGLE'S CLAW (YEGUA)		27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SHIDLER, MARK L., INC.		776590										
PATOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	AMT CODE	BALANCE
08	4216 X	1755	-0-	-2461	-0-	812 1	943 2	N	-0-	184 1	23 5	141
09	3420 X	1547	-0-	-1873	-0-	725 1	821 2	N	1			142
10	3534 X	2635	-0-	-899	-0-	870 1	1759 2	N	5			147
11	2790 X	2740	-0-	-50	-0-	725 1	2007 2	N	7			154
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	812 1	2306 2	N	14			168
*01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	812 1	3285 2	N	20			188

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400)		27288 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
M-P PETROLEUM, INC.		518671										
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131683		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER (1950)		27316 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.		942745										
AULT, ERA MAE		WELL #: 1C		RRCID -> 120219		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	AMT CODE	BALANCE
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER (2150)		27316 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.		942745										
AULT, ERA MAE		WELL #: 1T		RRCID -> 120084		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 2150 - 2154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
TRI-C RESOURCES, LLC		868622											
LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 194900		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388					
M	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
08	5270 X	4711	-0-	-559	-0-	93	1	4605	3	N	12		172
						13	9						
09	4950 X	2840	-0-	-2110	-0-	54	1	2775	3	N	10		182
						11	9						
10	5115 X	4659	-0-	-456	-0-	93	1	4555	3	N	10		192
						11	9						
11	4770 X	4462	-0-	-308	-0-	90	1	4361	3	N	10		202
						11	9						
12	4836 X	4499	-0-	-337	-0-	93	1	4389	3	N	15		217
						17	9						
01	4712 X	4487	-0-	-225	-0-	93	1	4383	3	N	10		227
						11	9						

LEHRER		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		429659											
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766					
08	3968 #	3850	-0-	-118	-0-	436	1	3307	2	N	97		155
						107	9						
09	3750 #	3653	-0-	-97	-0-	428	1	3134	2	N	83	175 1	63
						91	9						
10	3875 #	3382	-0-	-493	-0-	446	1	2837	2	N	90		153
						99	9						
11	3750 #	3215	-0-	-535	-0-	430	1	2696	2	N	81	182 1	52
						89	9						
12	3844 #	3231	-0-	-613	-0-	431	1	2719	2	N	74		126
						81	9						
01	3844 #	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT		126

LEHRER		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 250574		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924					
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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15													

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					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824									
DUKE		WELL #:	1 A	RRCID ->	087277	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	3400 - 3500
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
		300824									
		WELL #:	1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	8928 - 8936
08	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	903 1	2288 2	N	72		127
09	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	79 9	2850 2	N	126	188 1	65
10	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	927 1	2739 2	N	77		142
11	4705	4705	-0-	-0-	-0-	139 9	4329 2	N	141	193 1	90
12	4977	4977	-0-	-0-	-0-	1115 1	4043 2	N	114		204
01	4061 #	3661	-0-	-400	-0-	85 9	2850 2	N	92	194 1	102
						221 1					
						155 9					
						809 1					
						125 9					
						710 1					
						101 9					

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	496 X	395	-0-	-101	-0-	60 1	335 2	N	-0-		174
09	420 X	260	-0-	-160	-0-	60 1	200 2	N	-0-		174
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	60 1	386 2	N	-0-		174
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	60 1	354 2	N	1	105 1	70
12	403 X	283	-0-	-120	-0-	1 9	223 2	N	-0-		70
01	434 X	408	-0-	-26	-0-	60 1	335 2	N	12		82
						13 9					

EGYPT (COOK MTN) FAULCONER, VERNON E., INC. NORTHINGTON		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				263701											
				WELL #:	1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	8495 - 8532		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3007 X	35	-0-	-2972	-0-	9	1	26	2	Y	-0-			32
09		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			32
10		4402 X	164	-0-	-4238	-0-	38	1	125	2	Y	1			33
11		4260 X	107	-0-	-4153	-0-	32	1	74	2	Y	1			34
12		3286 X	109	-0-	-3177	-0-	17	1	92	2	Y	-0-			34
01		155 X	24	-0-	-131	-0-	2	1	20	2	Y	2			36
							2	9							

HANCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	8608 - 8618		
08		3038 X	2436	-0-	-602	-0-	611	1	1788	2	Y	34			94
09		3660 X	1816	-0-	-1844	-0-	480	1	1312	2	Y	22			116
10		3782 X	1303	-0-	-2479	-0-	302	1	986	2	Y	14			130
11		3660 X	1860	-0-	-1800	-0-	548	1	1290	2	Y	20			150
12		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	563	1	2973	2	Y	20			170
*01		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	578	1	4939	2	Y	25			195
							28	9							

VASTAR-DUNCAN "D"				WELL #:	5	RRCID ->	172021	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8358 - 8380		
08		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	900	1	5341	2	N	36			92
09		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	780	1	4972	2	N	31			123
10		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	900	1	5189	2	N	45			168
11		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	870	1	5026	2	N	49			217
12		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	810	1	4274	2	N	32	184	1	65
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	35	9			N	-0-			65

MAGNUM PRODUCING, LP VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	163144	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8486 - 8552		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EGYPT (FIRST WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP DUNCAN, G. C.				WELL #:	1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11150 - 11181		
08		217 #	211	-0-	-6	-0-	200	2	11	9	N	10			120
09		620 R	620	-0-	-0-	-0-	603	2	17	9	N	15			135
10		341 #	171	-0-	-170	-0-	158	2	13	9	N	12			147
11		330 #	298	-0-	-32	-0-	240	2	58	9	N	53	35	8	165
12		651 #	221	-0-	-430	-0-	200	2	21	9	N	19			184
01		651 #	167	-0-	-484	-0-	156	2	11	9	N	10			194

EGYPT (FRIO 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
XTO ENERGY INC.		945936								
DUNCAN "B"		WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 4578 - 4584
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468								
ANDERSON NORTHINGTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246617	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 2628 - 2644
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 2650 - 2670	
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	50	1	219	2	N	-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	236	2	N	-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	50	1	233	2	N	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	2	N	-0-
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	50	1	188	2	N	-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	50	1	170	2	N	-0-

EGYPT (3800)		27807 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468								
ANDERSON		WELL #:	8	RRCID ->	209012	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 3972 - 3976
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EGYPT (7200)		27807 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
XTO ENERGY INC.		945936									
DUNCAN "B"		WELL #:	4	RRCID ->	068529	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7512	PERF. N/A	
08	1333 N	1171	-0-	-162 B	-0-	119	1	1052	3	N	-0-
09	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	139	1	1140	3	N	-0-
10	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	130	1	1067	3	N	-0-
11	1140 N	1056	-0-	-84 B	-0-	114	1	942	3	N	-0-
12	1333 N	1130	-0-	-203 B	-0-	109	1	1021	3	N	-0-
01	1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	112	1	1024	3	N	-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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EGYPT, NW. (FRIO 4340) //CONT.// 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468												
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	1271 #	1253	-0-	-18	-0-	50	1	1203	2	N	-0-	-0-
09	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	N	-0-	-0-
10	1364 #	1328	-0-	-36	-0-	50	1	1278	2	N	-0-	-0-
11	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	50	1	1379	2	N	-0-	-0-
12	1488 #	1442	-0-	-46	-0-	50	1	1392	2	N	-0-	-0-
01	1488 #	1259	-0-	-229	-0-	50	1	1209	2	N	-0-	-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664												
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	2	N	-0-	-0-
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1403	2	N	-0-	-0-
10	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	50	1	1278	2	N	-0-	-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	50	1	1379	2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	50	1	1392	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	50	1	1209	2	N	-0-	-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124												
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	621	3	161	9	N	146	206
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	603	3	158	9	N	144	171
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	617	3	166	9	N	151	141
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	568	3	168	9	N	153	113
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	594	3	172	9	N	156	88
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	503	3	156	9	N	142	230

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		//CONT.// 27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928						
M	O	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

GRAND RESOURCES, INC.		324750		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097						
ZALMAN		WELL #: 1												
08	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	1075	2	261	9	N	237	187	1	186
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1108	2	257	9	N	234	175	1	245
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1134	2	268	9	N	244	183	1	306
11	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	926	2	186	9	N	169	368	1	107
12	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	998	2	274	9	N	249	181	1	175
01	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1013	2	264	9	N	240	190	1	225

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
POPP, E. J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119912	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 13476	PERF. 6890	- 6894	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MACH				WELL #: 1	RRCID -> 124945	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 9738	- 10171	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

OSINA				WELL #: 1	RRCID -> 125594	COMPL. DATE 06/23/2011	TOTAL DEPTH 10754	PERF. 9960	- 10194	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

POPP, E. J.				WELL #: 2	RRCID -> 163990	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9992	- 10152	
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-	128	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	128	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128	

POPP, E. J.				WELL #: 3	RRCID -> 176386	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10261	PERF. 9970	- 1000	
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1048 3	109 9	N	99	279
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	995 3	96 9	N	87	179
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	989 3	117 9	N	106	107
11	1110 N	989	-0-	-121	-0-	920 3	69 9	N	63	170
12	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	994 3	114 9	N	104	96
01	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	988 3	124 9	N	113	209

KUEHNLE				WELL #: 3	RRCID -> 182276	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9802	- 10078	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170					
M	O	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		
08	10323 X	10209	-0-	-114	-0-	9718	3	491	9	N	446	374	1	191
09	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9447	3	507	9	N	461	561	1	91
10	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	9690	3	514	9	N	467	371	1	187
11	9750 X	9426	-0-	-324	-0-	8942	3	484	9	N	440	377	1	250
12	10075 X	10060	-0-	-15	-0-	9556	3	504	9	N	458	567	1	141
01	10075 X	9908	-0-	-167	-0-	9374	3	534	9	N	485	379	1	247

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092					
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			27
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			27
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			27
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-			27
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			27
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920					
08	3317 X	3228	-0-	-89	-0-	2949	3	279	9	N	254	356	1	155
09	3180 X	3088	-0-	-92	-0-	2831	3	257	9	N	234	182	1	207
10	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	2985	3	277	9	N	252	361	1	98
11	3180 X	2945	-0-	-235	-0-	2688	3	257	9	N	234	181	1	151
12	3224 X	3128	-0-	-96	-0-	2819	3	309	9	N	281	186	1	246
01	3255 X	3173	-0-	-82	-0-	2867	3	306	9	N	278	358	1	166

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196					
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	161	3	43	9	N	39			142
09	300 N	200	-0-	-100	-0-	150	3	50	9	N	45			187
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	157	3	42	9	N	38			225
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	160	3	26	9	N	24	179	1	70
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	167	3	33	9	N	30			100
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	168	3	25	9	N	23			123

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365					
KUBELA		WELL #: 2												
*02	0 W	8070	-0-	8070	137170	16	1	7852	2	N	184	189	1	369
*03	0 W	10976	-0-	10976	148146	202	9	10668	2	N	260	362	1	267
*04	0 W	12142	-0-	12142	160288	22	1	11847	2	N	236	187	1	316
*05	0 W	5071	-0-	5071	165359	286	9	4926	2	N	97	178	1	235
*06	0 W	4107	-0-	4107	169466	35	1	3989	2	N	80			315
*07	0 W	1789	-0-	1789	171255	260	9	1736	2	N	25			340
*08	0 W	323	-0-	323	171578	38	1	311	2	N	-0-			340
*09	0 W	1461	-0-	1461	173039	107	9	1154	2	N	17	183	1	174
*10	0 W	2621	-0-	2621	175660	30	1	2149	2	N	41			215
*11	0 W	465	-0-	465	176125	88	9	302	2	N	-0-			215
12	0 W	86	-0-	86	176211	25	1	51	2	N	-0-			215
01	0 W	2508	-0-	2508	178719	45	9	2062	2	N	18			233
						426	1							
						20	9							

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400)		27925 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
KRUTILEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166964		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3364 - 3371		
M	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
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21 7	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15										

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		
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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MANGUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148314		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312		
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
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-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
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
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	262 3	20 9	N	18	110
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	264 3	22 9	N	20	130
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	294 3	25 9	N	23	153
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	255 3	23 9	N	21	174
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	280 3	23 9	N	21	195
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	270 3	14 9	N	13	208

WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282		
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
08	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1578 3	58 9	N	53	192
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1532 3	103 9	N	94	106
10	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1574 3	61 9	N	55	161
11	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1439 3	53 9	N	48	209
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1578 3	111 9	N	101	130
01	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1439 3	90 9	N	82	212

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208		
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.//		27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PETRODOME OPERATING, LLC				660286						
BROOKS		WELL #:		1	RRCID ->	256689	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015										

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TR OFFSHORE, LLC				863725						
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		6	RRCID ->	069259	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			27964 700 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					

ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			27964 730 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					

STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A											
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
PECAN UNIT												
28033 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA												
453170												
WELL #: 1 RRCID -> 278352 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140												
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
08		7750	20551	-0-	12801	291922	19603	2	948	9	N	75
09		7500	27937	-0-	20437	312359	26578	2	1359	9	N	265
10		7750	26871	-0-	19121	331480	248	1	25571	2	N	159
							1052	9				
11		7500	18636	-0-	11136	342616	210	1	17571	2	N	242
							855	9				
12		7750	16953	-0-	9203	351819	217	1	16085	2	N	344
							651	9				
01		7750	14032	-0-	6282	358101	186	1	13297	2	N	156
							549	9				

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)												
MOSBACHER ENERGY COMPANY												
ELLIOTT, B. P.												
28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
589984												
WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		3379 #	2487	-0-	-892	-0-	93	1	2388	2	N	60
							6	9				
09		3000 #	347	-0-	-2653	-0-	90	1	255	2	N	62
							2	9				
10		2976 #	2878	-0-	-98	-0-	372	1	2498	2	N	69
							8	9				
11		2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	360	1	2367	2	N	76
							8	9				
12		2759 R	2759	-0-	-0-	-0-	372	1	2379	2	N	83
							8	9				
01		2883 #	2384	-0-	-499	-0-	372	1	2006	2	N	88
							6	9				

ELWOOD (DISCORBIS)												
SAMSON EXPLORATION, LLC												
JTW VI												
28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
744835												
WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 05/26/2014 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12252 - 12317												
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
08		56376 X	56376	-0-	-0-	-0-	558	1	55742	2	N	90
							76	9				
09		52230 X	22233	-0-	-29997	-0-	285	1	21912	2	N	47
							36	9				
10		53971 X	31762	-0-	-22209	-0-	455	1	31263	2	N	87
							44	9				
11		52230 X	41365	-0-	-10865	-0-	489	1	40823	2	N	135
							53	9				
12		53971 X	38299	-0-	-15672	-0-	604	1	37650	2	N	77
							45	9				
01		53971 X	33998	-0-	-19973	-0-	301	1	33651	2	N	33
							46	9				

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)												
SAMSON EXPLORATION, LLC												
LEE, ANNA GU												
28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
744835												
WELL #: 1 RRCID -> 276050 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14904 - 14952												
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
08		6985 R	6985	-0-	-0-	-0-	1017	1	5378	2	N	160
							590	9				
09		4140 N	3847	-0-	-293 B	-0-	952	1	2540	2	N	202
							355	9				
10		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	1250	1	6833	2	N	162
							552	9				
11		4140 X	1436	-0-	-2704	-0-	961	1	325	2	N	170
							150	9				
12		4278 X	2387	-0-	-1891	-0-	688	1	1464	2	N	100
							235	9				
01		4278 X	3603	-0-	-675	-0-	591	1	2664	2	N	169
							348	9				

ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)		//CONT.//		28785 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835										
JACK WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	276069	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	13375 - 13436		
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	
08	157541	157541	-0-	-0-	-0-	1786	1	154337	2	N	1289	1321	1	233
						1418	9							
09	152790	151055	-0-	-1735 B	-1735	1562	1	148189	2	N	1185	1255	1	163
						1304	9							
10	157883 X	148116	-0-	-9767	-0-	1887	1	144944	2	N	1168	1184	1	147
						1285	9							
11	152790 X	141027	-0-	-11763	-0-	1884	1	138078	2	N	968	927	1	188
						1065	9							
12	157883 X	113889	-0-	-43994	-0-	1745	1	111333	2	N	737	892	1	33
						811	9							
01	157542 X	118313	-0-	-39229	-0-	1643	1	115927	2	N	675	578	1	130
						743	9							

ENDURANCE (MID-WILCOX)				29075 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MEADOWBROOK FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	184966	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	15680	PERF.	15354 - 15374		
08	25730 #	23611	-0-	-2119	-0-	23611	2			N	-0-		120	
09	24390 #	22575	-0-	-1815	-0-	22503	2	72	9	N	65		185	
10	24862 #	24302	-0-	-560	-0-	24266	2	36	9	N	33	146	1	72
11	23490 #	23070	-0-	-420	-0-	23023	2	47	9	N	43			115
12	23684 #	23361	-0-	-323	-0-	23352	2	9	9	N	8			123
01	24304 #	23974	-0-	-330	-0-	23919	2	55	9	N	50			173

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)				29075 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DALIO		WELL #:		1	RRCID ->	189847	COMPL. DATE	05/09/2002	TOTAL DEPTH	17210	PERF.	13242 - 13356		
08	2604 #	1843	-0-	-761	-0-	1835	2	8	9	N	7			57
09	2520 #	2046	-0-	-474	-0-	1941	2	105	9	N	95			152
10	2604 #	1935	-0-	-669	-0-	1834	2	101	9	N	92	137	1	107
11	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	2051	2	11	9	N	10			117
12	2108 #	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			N	-0-			117
01	1922 N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2			N	-0-			117

ENGLEHART (F2)				29110 145	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
SCHILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187435	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	3191 - 3194		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
267774											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		078901		09/28/1978		9112		8695 -		8776	
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	AMT CODE	BALANCE
08	1829 #	1096	-0-	-733	-0-	1093 2	3 9	N	3		38
09	1770 #	1092	-0-	-678	-0-	1088 2	4 9	N	4		42
10	1829 #	1114	-0-	-715	-0-	1113 2	1 9	N	1		43
11	1680 #	1370	-0-	-310	-0-	1366 2	4 9	N	4		47
12	1736 #	706	-0-	-1030	-0-	697 2	9 9	N	8		55
01	1116 #	876	-0-	-240	-0-	867 2	9 9	N	8		63

29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
267774											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		108022		10/24/1983		9200		8882 -		8986	
08	5022 #	3411	-0-	-1611	-0-	3376 2	35 9	N	32		82
09	4860 #	1559	-0-	-3301	-0-	1541 2	18 9	N	16		98
10	4857 R	4857	-0-	-0-	-0-	4805 2	52 9	N	47		145
11	4290 #	1161	-0-	-3129	-0-	1152 2	9 9	N	8		153
12	3410 #	1089	-0-	-2321	-0-	1085 2	4 9	N	4	139 1	18
01	4867 #	3604	-0-	-1263	-0-	3565 2	39 9	N	35		53

29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
450175											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		188246		02/28/2001		12986		8938 -		9028	
08	2449 #	594	-0-	-1855	-0-	572 3	22 9	N	20	172 1	125
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		125
10	1953 #	53	-0-	-1900	-0-	53 3		N	-0-		125
11	1650 #	586	-0-	-1064	-0-	586 3		N	-0-		125
12	1705 #	862	-0-	-843	-0-	862 3		N	-0-		125
01	589 #	88	-0-	-501	-0-	88 3		N	-0-		125

29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
500602											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		233258		10/23/2007		3804		3322 -		3326	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
500602											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		242435		06/26/2008		3800		3125 -		3138	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
500602											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		265913		06/01/2011		3600		3211 -		3213	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENGLEHART (3400)														
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.														
FROST HEIRS														
29110 723 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
500602														
WELL #: 1 RRCID -> 242428 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2604 #	1609	-0-	-995	-0-		238 1	1371 2		N	-0-			-0-
09	2889 R	2889	-0-	-0-	-0-		600 1	2289 2		N	-0-			-0-
10	2852 #	2759	-0-	-93	-0-		600 1	2159 2		N	-0-			-0-
11	2760 #	2687	-0-	-73	-0-		580 1	2107 2		N	-0-			-0-
12	2976 #	2774	-0-	-202	-0-		620 1	2154 2		N	-0-			-0-
01	2976 #	2617	-0-	-359	-0-		600 1	2017 2		N	-0-			-0-

CLIPSON/HOLMES														
WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341														
08	3534 #	359	-0-	-3175	-0-		28 1	331 2		N	-0-			-0-
09	1920 #		-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
10	1488 #		-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
11	600 #		-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
12	620 #		-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	372 #		-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

ENGLEHART, S. (6200)														
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP														
HUVAR, SANDRA														
29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
674803														
WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			153

LABAY, JOE														
WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44

ESPERSON DOME														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
DAVIS, THOMAS E. ESTATE														
29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
430368														
WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 1			Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE														
WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
37		105296		10/03/1949		9583		8760		8776	

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
08	0 N	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
28		105297		10/01/1941		8406		8124		8142	

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
26		105298		07/28/1995		8722		7700		8050	

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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
X 92		136867		12/03/1990		6000		1829		1839	

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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
A 46		146865		06/27/1993		8693		8200		8510	

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
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
A 58		147073		02/03/1995		8677		7878		8542	

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
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12 1	37 2	Y	-0-		1
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 2	Y	-0-		1
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	16 1	76 2	Y	-0-		1
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	12 1	40 2	Y	-0-		1
12	186 N	13	-0-	-173	-0-	4 1	9 2	Y	-0-		1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
H 3		147821		12/02/1993		6542		6415		6480	

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
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	7239 - 7247		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		19 X	19	-0-	-0-			5 1	14 2	N	-0-			86
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10		34 X	34	-0-	-0-			6 1	28 2	N	-0-			86
11		30 X	-0-	-0-	-30					N	-0-			86
12		31 X	-0-	-0-	-31					N	-0-			86
01		31 X	-0-	-0-	-31					N	-0-			86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	154197	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5768 - 5778		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HLAVATY		WELL #:		S 19	RRCID ->	174331	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2261 - 2264		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 28	RRCID ->	180653	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6331 - 6580		
08	341	N	139	-0-	-202	-0-		34 1	105 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-		45 1	367 2	Y	5	3 1		2
								6 9						
10	217	N	172	-0-	-45	-0-		29 1	142 2	Y	1	1 1		2
								1 9						
11	120	N	117	-0-	-3	-0-		28 1	89 2	Y	-0-	1 1		1
12	434	N	118	-0-	-316	-0-		35 1	76 2	Y	6	3 1		4
								7 9						
01	186	N	85	-0-	-101	-0-		18 1	67 2	Y	-0-	2 1		2

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343		
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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		
08	310	N	252	-0-	-58	-0-		61 1	191 2	Y	-0-			-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-		41 1	339 2	Y	-0-			-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-		78 1	380 2	Y	-0-			-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-		90 1	292 2	Y	-0-			-0-
12	403	N	246	-0-	-157	-0-		77 1	169 2	Y	-0-			-0-
01	465	N	215	-0-	-250	-0-		47 1	168 2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125								
BP/KERR-MCGEE				WELL #: 1	RRCID -> 219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9515 -	9536
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-						17
09		3587 X	3587	-0-	-0-	228 1	3359 3	N	-0-			17
10		2458 X	2458	-0-	-0-	177 1	2281 3	N	-0-			17
11		480 X	174	-0-	-306	8 1	56 3	N	100			117
						110 9						
12		3720 X	226	-0-	-3494	42 1	32 3	N	138	180 1		75
						152 9						
01		3720 X	403	-0-	-3317	93 1	156 3	N	140	180 1		35
						154 9						

BP/ANADARKO				WELL #: 1	RRCID -> 246885	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8614 -	8636
08		1327 X	1327	-0-	-0-	35 1	1292 3	N	-0-			28
09		3780 X	1240	-0-	-2540	10 1	1230 3	N	-0-			28
10		3906 X	3872	-0-	-34	36 1	3827 3	N	8			36
						9 9						
11		8579 X	8579	-0-	-0-	22 1	8432 3	N	114			150
						125 9						
*12		20164 X	20164	-0-	-0-	36 1	19828 3	N	273	353 1		70
						300 9						
*01		16925 X	16925	-0-	-0-	35 1	16662 3	N	207	177 1		100
						228 9						

PARTLOW				WELL #: 1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 -	8797
08		6262 X	4536	-0-	-1726	24 1	4491 3	N	19			80
						21 9						
09		6060 X	4414	-0-	-1646	18 1	4375 3	N	19			99
						21 9						
10		5766 X	5208	-0-	-558	24 1	5103 3	N	74			173
						81 9						
11		5580 X	2362	-0-	-3218	10 1	2344 3	N	7			180
						8 9						
*12		5832 X	5832	-0-	-0-	29 1	5728 3	N	68	178 1		70
						75 9						
01		5208 X	3894	-0-	-1314	26 1	3840 3	N	25			95
						28 9						

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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		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		
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
08	403 N	152	-0-	-251	-0-	37	1	115	2	Y	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	366	2	Y	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	2	Y	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	49	1	159	2	Y	-0-
12	434 N	179	-0-	-255	-0-	56	1	123	2	Y	-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	47	1	170	2	Y	-0-
						1	9				

ESPERSON MOORES BLUFF		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		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS, THOS. E.		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		
08	589 N	487	-0-	-102	-0-	118	1	366	2	Y	3
						3	9				2
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	2	Y	-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	115	1	561	2	Y	-0-
11	480 N	253	-0-	-227	-0-	59	1	193	2	Y	1
						1	9				1
*12	620 N	277	-0-	-343	-0-	86	1	188	2	Y	3
						3	9				1
01	620 N	243	-0-	-377	-0-	53	1	190	2	Y	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632		
08	1891 N	645	-0-	-1246	-0-	156	1	486	2	Y	3
						3	9				4
09	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	314	1	2586	2	Y	7
						8	9				5
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	140	1	685	2	Y	-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	264	1	859	2	Y	5
						6	9				1
12	2883 N	468	-0-	-2415	-0-	144	1	316	2	Y	7
						8	9				5
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	134	1	483	2	Y	11
						12	9				7

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368													
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		713 X	431	-0-	-282	-0-	105 1	326 2	Y	-0-	14 1		4
09		2880 X	499	-0-	-2381	-0-	54 1	445 2	Y	-0-	2 1		2
10		2976 X	520	-0-	-2456	-0-	88 1	432 2	Y	-0-	1 1		1
11		540 X	436	-0-	-104	-0-	103 1	333 2	Y	-0-			1
12		527 X	316	-0-	-211	-0-	99 1	217 2	Y	-0-	1 1		-0-
01		527 X	407	-0-	-120	-0-	88 1	319 2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656													
08		1271 N	483	-0-	-788	-0-	117 1	365 2	Y	1	4 1		1
							1 9						
09		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	251 1	2067 2	Y	6	4 1		3
							7 9						
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	271 1	1322 2	Y	2	1 1		4
							2 9						
11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	326 1	1061 2	Y	8	5 1		7
							9 9						
12		1922 N	906	-0-	-1016	-0-	281 1	615 2	Y	9	7 1		9
							10 9						
01		1581 N	1120	-0-	-461	-0-	241 1	871 2	Y	7	7 1		9
							8 9						

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													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
ESPERSON /MOORES BLUFF/ WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175													
08		124 N	61	-0-	-63	-0-	15 1	46 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	17	-0-	-73	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	19 1	91 2	Y	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	17 1	56 2	Y	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	12 1	26 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	23	-0-	-101	-0-	5 1	18 2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)//CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1581 X	375	-0-	-1206	-0-	91	1	284	2	Y	-0-				-0-
09	1530 X	20	-0-	-1510	-0-	2	1	18	2	Y	-0-				-0-
10	1364 X	834	-0-	-530	-0-	142	1	692	2	Y	-0-				-0-
11	1320 X	273	-0-	-1047	-0-	64	1	209	2	Y	-0-				-0-
12	527 X	139	-0-	-388	-0-	44	1	95	2	Y	-0-				-0-
01	837 X	76	-0-	-761	-0-	16	1	59	2	Y	1				1
						1	9								

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

08	341 N	166	-0-	-175	-0-	40	1	126	2	Y	-0-				-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	2	Y	-0-				-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	31	1	101	2	Y	-0-				-0-
12	372 N	98	-0-	-274	-0-	31	1	67	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	29	1	106	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	335	1	109	2	Y	76	136	1		124
						84	9								
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	398	2	Y	132	66	1		190
						145	9								
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	Y	70	114	1		146
						77	9								
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	38	1	122	2	Y	85				231
						94	9								
12	403 N	232	-0-	-171	-0-	46	1	100	2	Y	78				309
						86	9								
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	36	1	130	2	Y	71				380
						78	9								

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ETTA (6200)		29563 350		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WIGGINTON-BOYD		WELL #:	4	RRCID ->	141814	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6188 - 6192
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	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)		29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BP AMERICAN A-392		WELL #:	1	RRCID ->	201704	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8572 - 8578
M	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	375	377	1	240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	272	372	1	140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	290	190	1	240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	347	367	1	220
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	190	1	50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22			72

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.		261273									
HOUGHTON		WELL #:	3	RRCID ->	264042	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	4671 - 4675
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	AMT CODE	BALANCE
08	4557	2851	-0-	-1706 B	-4506	2851 2	Y	-0-			102
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4506							
09	4410	-0-	-0-	-4410 B	-8916		Y	-0-			102
10	4557 #	-0-	-0-	-4557 B	-13473		Y	-0-			102
11	3000 #	-0-	-0-	-3000 B	-16473		Y	-0-			102
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473		Y	-0-			102
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473		Y	-0-			102

GIBBS		29725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
BIG WELLS ENERGY CORPORATION		070719									
POLK, LELAH		WELL #:	3	RRCID ->	109994	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3631 - 3660
M	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
08	992 N	341	-0-	-651 B	-0-	341 2	N	-0-			17
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	23			40
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			40
11	390 #	-0-	-0-	-390 B	-390		N	-0-			40
12	403 #	-0-	-0-	-403 B	-793		N	-0-			40
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1134		N	-0-			40

EVERGREEN (3600)		29725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
BIG WELLS ENERGY CORPORATION		070719									
POLK, LELAH		WELL #:	3	RRCID ->	109994	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3631 - 3660
M	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
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	405	-0-	405	405	405 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	405		Y	-0-			-0-
11	405 N	-0-	-0-	-405	-0-		Y	-0-			-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	Y	-0-			-0-
*01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	Y	-0-			-0-

FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
PERRYMAN TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10673 - 10724														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	17443	17443	-0-	-0-	-0-	298	1	16607	2	N	489	381	1	262
						538	9							
09	17718	17718	-0-	-0-	-0-	300	1	16838	2	N	527	398	1	389
						580	9							
10	18705	18705	-0-	-0-	-0-	310	1	17790	2	N	550	789	1	149
						605	9							
11	17302	17302	-0-	-0-	-0-	294	1	16375	2	N	575	370	1	352
						633	9							
*12	18243	18243	-0-	-0-	-0-	310	1	17311	2	N	565	735	1	179
						622	9							
*01	8344	8344	-0-	-0-	-0-	158	1	7924	2	N	238	1	8	416
						262	9							

FAITH-MAG (FRIO 9500)														
EOG RESOURCES, INC.														
HUEBNER														
WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-MAG (LEWIS)														
EOG RESOURCES, INC.														
HUEBNER														
WELL #: 2 RRCID -> 175083 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 9654														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4)														
HEMCO DEVELOPMENT, LLC														
HOLLOWAY														
WELL #: 1 RRCID -> 197649 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12674 - 12810														
08	3069	399	-0-	-2670	-0-	381	2	18	9	N	16			376
09	2970	66	-0-	-2904	-0-	58	2	8	9	N	7			383
10	3069	120	-0-	-2949	-0-	118	2	2	9	N	2			385
11	2970	53	-0-	-2917	-0-	52	2	1	9	N	1			386
12	62 N	14	-0-	-48	-0-	12	2	2	9	N	2			388
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1			389

FANNETT														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A														
WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233														
08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	207	1	228	3	N	-0-			-0-
09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	186	1	93	3	N	-0-			-0-
10	155 #	88	-0-	-67	-0-	59	1	29	3	N	-0-			-0-
11	420 #	152	-0-	-268	-0-	95	1	57	3	N	-0-			-0-
12	434 #	252	-0-	-182	-0-	140	1	112	3	N	-0-			-0-
01	434 #	219	-0-	-215	-0-	125	1	94	3	N	-0-			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		42	RRCID ->	161538	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	6398 - 7660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	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
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3	N	1			1
						1 9						
09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	11 1	5 3	N	1	1 1		1
						1 9						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	7 1	3 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	5 1	3 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						

P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
09	510 #	37	-0-	-473	-0-	25 1	12 3	N	-0-			-0-
10	341 #	252	-0-	-89	-0-	169 1	83 3	N	-0-			-0-
11	333 R	333	-0-	-0-	-0-	207 1	126 3	N	-0-			-0-
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	179 1	143 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
*01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	149 1	113 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						

JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A-		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORDAGES, I. R. ET AL -A-		WELL #:		17	RRCID ->	265804	COMPL. DATE	05/03/1974	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3750 - 3756
08	620 #	48	-0-	-572	-0-	23 1	25 3	N	-0-			-0-
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	60 #	11	-0-	-49	-0-	7 1	3 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
THOMAS, E., MRS.		WELL #: 1 U		RRCID -> 006197		COMPL. DATE 02/27/1952		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258								
M	O	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
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290								
08	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1403	1		N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	1		N	-0-					-0-
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	1		N	-0-					-0-
11	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	642	1	389	3	N	-0-				-0-
12	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	606	1	486	3	N	-0-				-0-
01	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	620	1	469	3	N	-0-				-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #: 10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528								
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	1116	1	1224	3	Y	-0-				4
09	330	N	62	-0-	-268	-0-	41	1	21	3	Y	-0-	2	1		2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	2250	N	23	-0-	-2227	-0-	14	1	9	3	Y	-0-				2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				2
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	3	Y	-0-				2

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348				
M	O	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
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-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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				
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-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				
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	-0-			126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
*01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	225	3	N	2			128
							2	9							

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				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005											
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020	- 11188			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204					Y	-0-				-0-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874	- 10986			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	230	-0-	230	230	20	1	210	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	371	-0-	371	601	29	1	342	2	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	501	-0-	501	1102	36	1	465	2	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	198	-0-	198	1300	15	1	183	2	Y	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662													
HUDSON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412	- 10888			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
WILLIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633	- 10813			
08	6665 X	6500	-0-	-165	-0-	1213	1	5218	2	N	63	2 8			346
09	6450 X	6279	-0-	-171	-0-	1174	1	5039	2	N	60	166 1			240
10	6665 X	4990	-0-	-1675	-0-	1213	1	3724	2	N	48				288
11	6450 X	5100	-0-	-1350	-0-	1174	1	3857	2	N	63				351
12	6665 X	6005	-0-	-660	-0-	1213	1	4690	2	N	93	180 1	1 8		263
01	6510 X	5991	-0-	-519	-0-	1213	1	4661	2	N	106				369

WILLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612	- 10798			
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	2	N	-0-				57
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-				57
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-				57
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	N	-0-				57
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-				57
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	2	N	-0-				57

WILLIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682	- 10894			
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-				59
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-				59
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-				59
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-				59
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-				59
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-				59

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HENDERSON				WELL #: 2	RRCID -> 202077	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10520	- 10720					
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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					
08	62 X	1	-0-	-61	-0-	1 3				N	-0-			10
09	60 X		-0-	-60	-0-					N	-0-			10
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	1 X		-0-	-1	-0-					N	-0-			10
12	1 X		-0-	-1	-0-					N	-0-			10
01	1 X		-0-	-1	-0-					N	-0-			10

HENDERSON				WELL #: 3	RRCID -> 206474	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10464	- 10742					
08	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	248 1	3031 3	N	77	184 1				35
						85 9								
09	3990 X	3338	-0-	-652	-0-	239 1	3055 3	N	40					75
						44 9								
10	4123 X	2603	-0-	-1520	-0-	496 1	2056 3	N	46	1 8				120
						51 9								
11	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	480 1	5108 3	N	20	1 8				139
						22 9								
12	3441 X	2758	-0-	-683	-0-	496 1	2217 3	N	41	1 8				179
						45 9								
01	3596 X	2769	-0-	-827	-0-	480 1	2238 3	N	46	180 1	1 8			44
						51 9								

PIC REALTY CORP				WELL #: 1	RRCID -> 235472	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10909	- 11127					
08	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
09	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				41

WILLIS ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 241263	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11092	- 11134					
08	T. A.		-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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 -	11228	
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	
08		11780 X	11306	-0-	-474	-0-	430 1	10449 3	N	388	394 1	2 8	256
							427 9						
09		11280 X	11182	-0-	-98	-0-	422 1	10314 3	N	405	375 1		286
							446 9						
10		11718 X	11325	-0-	-393	-0-	775 1	10209 3	N	310	402 1	2 8	192
							341 9						
11		11340 X	10625	-0-	-715	-0-	710 1	9522 3	N	357	398 1	1 8	150
							393 9						
12		11718 X	11193	-0-	-525	-0-	733 1	10086 3	N	340	400 1	1 8	89
							374 9						
01		11563 X	11075	-0-	-488	-0-	872 1	9830 3	N	339	173 1	1 8	254
							373 9						

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		30542 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 -	11107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 -	11214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 -	11112
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FELICIA CREEK (Y-4 SAND)		30544 480		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	173343	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11812 -	11832
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF. 14895 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	87358	66583	-0-	-20775	35394	310 1	64615 2	N	1507	1200 1	3 8 818
09	75480	65516	-0-	-9964	25430	1658 9	63491 2	N	1568	1602 1	2 8 782
10	77996	67577	-0-	-10419	15011	300 1	65421 2	N	1678	1609 1	1 8 850
11	75480	62544	-0-	-12936	2075	1725 9	61042 2	N	1093	1188 1	3 8 752
12	67704 #	63834	-0-	-3870	-0-	310 1	61997 2	N	1388	1832 1	2 8 306
01	67704 #	60423	-0-	-7281	-0-	1527 9	58646 2	N	1339	1047 1	2 8 596
						304 1					
						1473 9					

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)			30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835									
MCGOWN, ANNA MAE GU			WELL #: 1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A			
M	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)			30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
FROST, J. M. UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FB C 9800)			31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
STATE TRACT 1-4A UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
STATE TRACT NO. 46			WELL #: 1		RRCID -> 182398		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
FR TRACT 1-4B			WELL #: 70 F		RRCID -> 050279		COMPL. DATE 11/10/1967		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)		31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371											
FR TRACT 1-4B		WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371											
FR TRACT 9-12B		WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248					
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)		31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371											
FR TRACT 1-4B		WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339					
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		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					
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		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					
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		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					
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)		31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
FISHERS REEF TRACT 5-8B		WELL #: 104		RRCID -> 168709		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		9150 PERF. 8342 - 8360				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 17)		31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
STATE TRACT 5-8A		WELL #: 1		RRCID -> 230143		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

FISHERS REEF (FRIO 8200)		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 67 H		RRCID -> 107193		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 ENERGY, LLC		293371										
STATE TRACT 9-12B		WELL #: 1		RRCID -> 186583		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF, N. (9300)		31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A		WELL #: 1		RRCID -> 154821		COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)			31194 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BRAZORIA		
TEXAKOMA E & P, LLC			844133									
FLAG POND			WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10750 - 10790
M	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

08	10851	4151	-0-	-6700 B	-14653	4033	3	118	9	N	107	232
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14653									
09	11610	4586	-0-	-7024 B	-21677	4561	3	25	9	N	23	255
10	6460	9141	-0-	2681 B	-18996	9098	3	43	9	N	39	120
11	6512	5631	-0-	-881 B	-19877	5592	3	39	9	N	35	155
12	8711 #	3627	-0-	-5084 B	-24961	3603	3	24	9	N	22	177
01	9145 #	5189	-0-	-3956 B	-28917	5133	3	56	9	N	51	228

FLAG POND			WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10738 - 10804
08	14581	13220	-0-	-1361 B	21187	13008	3	212	9	N	193	187
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			21187									
09	15600	12319	-0-	-3281 B	17906	12060	3	259	9	N	235	243
10	8681	13225	-0-	4544 B	22450	12914	3	311	9	N	283	348
11	8751	11025	-0-	2274 B	24724	10857	3	168	9	N	153	312
12	13206	12099	-0-	-1107 B	23617	11933	3	166	9	N	151	277
01	13237	11240	-0-	-1997 B	21620	10942	3	298	9	N	271	178

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)			31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO		
FAMCOR OIL, INC.			261273									
GOLDEN			WELL #:	3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4346 - 4366
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

ELMORE "C"			WELL #:	1	RRCID ->	248262	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10384 - 10400
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30	63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	32	95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	35	130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	35	165
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	32	197
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	38	57
RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 03 LEASE 26922 11/25/2014									

FONDREN RANCH (YEGUA 4350)			31839 650		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
C & E OPERATING, INC.			120079									
FAILLA			WELL #:	1	RRCID ->	269450	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	4466 - 4470
08	11910	11910	-0-	-0-	2583	11910	2			N	-0-	-0-
09	10350	7767	-0-	-2583	-0-	7767	2			N	-0-	-0-
10	11932	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-	-0-
11	10865	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-	-0-
12	12193	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-	-0-
*01	12304	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)				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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		24583	8842	-0-	-15741	870	370 165 9	1	8307	2	N	150	373 0	62
09		23790	7429	-0-	-16361	-0-	303 202 9	1	6924	2	N	184		246
10		24583	6810	-0-	-17773	-0-	328 186 9	1	6296	2	N	169	337 0	78
11		23790	6026	-0-	-17764	-0-	257 130 9	1	5639	2	N	118		196
12		9982 #	6037	-0-	-3945	-0-	258 138 9	1	5641	2	N	125	191 0	130
01		8835 #	5835	-0-	-3000	-0-	299 127 9	1	5409	2	N	115		245

LUCAS ENERGY, INC.				511924	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON				
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10871 - 11519	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON				
EASTHAM STATE PRISON FARM 7				WELL #:	1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	11252 - 11685	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
BROMBERG, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9844 - 10385	
08		4255 X	2801	-0-	-1454	-0-	2579 64 9	2	158	4	N	58		124
09		2760 X	2459	-0-	-301	-0-	1361 66 9	2	1032	4	N	60		184
10		2852 X	320	-0-	-2532	-0-	237 43 9	4	83	9	N	75	183 0	76
11		2760 X	1438	-0-	-1322	-0-	1079 43 9	2	316	4	N	39		115
12		2852 X	1985	-0-	-867	-0-	1928 43 9	2	14	4	N	39		154
01		2790 X	1666	-0-	-1124	-0-	1549 79 9	2	38	4	N	72		226

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3441 X	2955	-0-	-486	-0-	311 1	2482 2	N	147			254
09	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	162 9	2727 2	N	124	184 1		194
10	3503 X	2989	-0-	-514	-0-	286 1	2586 2	N	126	188 1		132
11	3390 X	2168	-0-	-1222	-0-	136 9	1750 2	N	121	178 1		75
*12	3503 X	2994	-0-	-509	-0-	264 1	2524 2	N	135			210
01	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	139 9	2388 2	N	149	164 1		195
						285 1						
						133 9						
						321 1						
						149 9						
						330 1						
						164 9						
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589												
08	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	141 1	1125 2	N	32			289
09	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	35 9	1079 2	N	27			316
10	1395 N	150	-0-	-1245	-0-	113 1	136 2	N	-0-			316
11	1260 N	719	-0-	-541	-0-	30 9	608 2	N	11			327
*12	1271 N	775	-0-	-496	-0-	14 1	678 2	N	10			337
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	99 1	760 2	N	22	185 1		174
						12 9						
						86 1						
						11 9						
						105 1						
						24 9						
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504												
08	10199 X	9251	-0-	-948	-0-	49 1	9030 2	N	156			283
09	9600 X	9371	-0-	-229	-0-	172 9	9144 2	N	161	362 1		82
10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	50 1	9765 2	N	172	192 1		62
11	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	177 9	9343 2	N	214	191 1		85
12	9703 X	8197	-0-	-1506	-0-	52 1	8002 2	N	132			217
01	10013 X	8971	-0-	-1042	-0-	189 9	8712 2	N	188	168 1		237
						50 1						
						235 9						
						145 9						
						52 1						
						207 9						
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009												
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			304
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			304
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			304
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			304
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			304
*01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	140 1	1558 2	N	373	354 1		323
						410 9						
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
08		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-		4339	3	18	9	75
09		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		3713	3	70	9	139
10		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-		3929	3	119	9	192
11		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-		4085	3	72	9	257
*12		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-		4163	3	85	9	147
*01		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-		3919	3	90	9	229

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476												
08		9176 X	7759	-0-	-1417	-0-		7638	3	121	9	194
09	DLQ	G-10	6300	-0-	6300	6300		6118	3	182	9	187
10	DLQ	G-10	6315	-0-	6315	12615		6153	3	162	9	140
11	DLQ	G-10	5890	-0-	5890	18505		5739	3	151	9	277
12	DLQ	G-10	6146	-0-	6146	24651		6014	3	132	9	204
*01		31886 X	7235	-0-	-24651	-0-		7068	3	167	9	157

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869												
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A												
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-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

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												
08		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		176	1	2414	2	86
								25	9			
09		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-		164	1	2267	2	106
								22	9			
10		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		208	1	2481	2	132
								29	9			
11		2520 N	1874	-0-	-646	-0-		160	1	1699	2	146
								15	9			
12		2542 N	1823	-0-	-719	-0-		222	1	1578	2	167
								23	9			
01		2728 N	1925	-0-	-803	-0-		214	1	1681	2	194
								30	9			

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		865 N	865	-0-	-0-	-0-		59	1	806	2	176
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-		61	1	849	2	176
10		930 N	825	-0-	-105	-0-		64	1	761	2	176
11		840 N	422	-0-	-418	-0-		36	1	386	2	176
12		930 N	478	-0-	-452	-0-		59	1	419	2	176
01		837 N	711	-0-	-126	-0-		89	1	622	2	176

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID ->	258145	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416 - 11750
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		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	258148	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	192 2	112 9	N	102			331
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	61 2		N	-0-			331
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1 2	124 9	N	113			444
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	239 2	1 9	N	1	177 1		268
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1 2	113 9	N	103			371
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	41 2	84 9	N	76			447

BROXSON				WELL #:	1	RRCID ->	263573	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10484 - 11826
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	106 2	32 9	N	29			273
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	128 2	22 9	N	20	177 1		116
10	186	X	184	-0-	-2	-0-	121 2	63 9	N	57			173
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189 2	3 9	N	3			176
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	39 2	19 9	N	17			193
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-			193

POSTEL				WELL #:	1	RRCID ->	264532	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10176 - 12226
08	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1404 2	166 9	N	151	171 1		142
09	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	1353 2	140 9	N	127	176 1		93
*10	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	1284 2	152 9	N	138			231
*11	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	847 2	197 9	N	179	177 1		233
*12	1550	N	944	-0-	-606	-0-	776 2	168 9	N	153	191 1		195
01	1395	N	814	-0-	-581	-0-	654 2	160 9	N	145	190 1		150

GOODWIN				WELL #:	1	RRCID ->	264898	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10462 - 12124
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	142 2	33 9	N	30			262
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	136 2	23 9	N	21			283
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	197 2	20 9	N	18	182 1		119
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	265 2	25 9	N	23			142
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150 2	11 9	N	10			152
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	97 2	10 9	N	9			161

ULRICH				WELL #:	1	RRCID ->	264900	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	10326 - 11894
08	11		11	-0-	-0-	-0-	9 2	2 9	N	2			104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2	EXT	15	-0-	15	-0-	15 2		N	-0-			104
12	14B2	EXT	42	-0-	42	-0-	57 2	33 2	9 9	N	8		112
*01	57	X	-0-	-0-	-57	-0-			N	-0-			112

ETHEREDGE				WELL #:	1	RRCID ->	264901	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-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															
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635															
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742															
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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75			271
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	-0-	88	2	28	9	N	25			296
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	88	9	N	80			376
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	2			N	-0-			376
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	113	2	4	9	N	4			380

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090															
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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															
08	4681 X	3654	-0-	-1027	-0-	-0-	3474	2	180	9	N	164	177	1	132
09	3690 X	3314	-0-	-376	-0-	-0-	3124	2	190	9	N	173			305
*10	3813 X	3235	-0-	-578	-0-	-0-	3144	2	91	9	N	83	175	1	213
*11	3540 X	2261	-0-	-1279	-0-	-0-	2120	2	141	9	N	128	180	1	161
*12	3658 X	1943	-0-	-1715	-0-	-0-	1814	2	129	9	N	117			278
01	3658 X	1428	-0-	-2230	-0-	-0-	1332	2	96	9	N	87	192	1	173

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070															
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	158	173	1	201
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	105	183	1	123
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	-0-	32	2	144	9	N	131			254
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	111	9	N	101	176	1	179
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	185	9	N	168	186	1	161
*01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	114	9	N	104			265

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															
08	4371 X	4033	-0-	-338	-0-	-0-	3435	2	598	9	N	544	523	1	354
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	-0-	3277	2	591	9	N	537	528	1	363
*10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	3282	2	508	9	N	462	714	1	111
*11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2	527	9	N	479	366	1	224
*12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	2	627	9	N	570	551	1	243
*01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2	595	9	N	541	566	1	218

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	2720	2	1275	9	N	1159	1236	1	213
09		1440 X	295	-0-	-1145	-0-	190	2	105	9	N	95			308
*10		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1418	2	152	9	N	138	177	1	269
*11		1440 X	1334	-0-	-106	-0-	886	2	448	9	N	407	547	1	129
*12		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	1933	2	1323	9	N	1203	937	1	395
*01		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1370	2	1076	9	N	978	938	1	435

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
08		2573 X	1748	-0-	-825	-0-	1312	2	436	9	N	396	343	1	266
09		3360 X	1168	-0-	-2192	-0-	952	2	216	9	N	196	339	1	123
*10		3472 X	1175	-0-	-2297	-0-	945	2	230	9	N	209	176	1	156
*11		3360 X	2113	-0-	-1247	-0-	1647	2	466	9	N	424	366	1	214
*12		3162 X	1959	-0-	-1203	-0-	1515	2	444	9	N	404	377	1	241
01		1736 X	898	-0-	-838	-0-	744	2	154	9	N	140	170	1	211

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															
08		6913 X	2559	-0-	-4354	-0-	2515	2	44	9	N	40			201
09		5790 X	2784	-0-	-3006	-0-	2712	2	72	9	N	65	177	1	89
*10		6107 X	3921	-0-	-2186	-0-	3824	2	97	9	N	88			177
*11		5910 X	2561	-0-	-3349	-0-	2442	2	119	9	N	108	179	1	106
*12		6107 X	2550	-0-	-3557	-0-	2442	2	108	9	N	98			204
01		3751 X	1252	-0-	-2499	-0-	1202	2	50	9	N	45	177	1	72

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
08		11904 X	5853	-0-	-6051	-0-	3937	2	1916	9	N	1742	1596	1	293
09		10410 X	5196	-0-	-5214	-0-	3426	2	1770	9	N	1609	1762	1	140
*10		9610 X	4930	-0-	-4680	-0-	2865	2	2065	9	N	1877	1748	1	269
*11		8640 X	4178	-0-	-4462	-0-	2533	2	1645	9	N	1495	1635	1	129
*12		7378 X	3645	-0-	-3733	-0-	1984	2	1661	9	N	1510	1449	1	190
01		5859 X	4293	-0-	-1566	-0-	2455	2	1838	9	N	1671	1476	1	385

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
08		4371 X	3009	-0-	-1362	-0-	2361	2	648	9	N	589	533	1	257
09		6120 X	2110	-0-	-4010	-0-	1585	2	525	9	N	477	526	1	208
*10		6324 X	2269	-0-	-4055	-0-	1693	2	576	9	N	524	536	1	196
*11		6120 X	1802	-0-	-4318	-0-	1359	2	443	9	N	403	369	1	230
*12		6262 X	1747	-0-	-4515	-0-	1030	2	717	9	N	652	554	1	328
01		3007 X	1160	-0-	-1847	-0-	921	2	239	9	N	217	360	1	185

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603															
08		3162 X	925	-0-	-2237	-0-	817	2	108	9	N	98			211
09		1290 X	1001	-0-	-289	-0-	899	2	102	9	N	93	180	1	124
*10		1333 X	1136	-0-	-197	-0-	1024	2	112	9	N	102			226
*11		1290 X	1087	-0-	-203	-0-	1012	2	75	9	N	68	183	1	111
*12		1023 N	633	-0-	-390	-0-	564	2	69	9	N	63			174
01		1085 N	741	-0-	-344	-0-	711	2	30	9	N	27			201

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582															
08		1922 X	462	-0-	-1460	-0-	445	2	17	9	N	15			231
09		990 N	516	-0-	-474	-0-	507	2	9	9	N	8			239
*10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	572	2	13	9	N	12			251
*11		450 N	422	-0-	-28	-0-	407	2	15	9	N	14			265
*12		527 N	11	-0-	-516	-0-	11	2			N	-0-			265
01		558 N	89	-0-	-469	-0-	89	2			N	-0-			265

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7843 X	2928	-0-	-4915	-0-	2690	2	238	9	N	216	176	1	246
09	7590 X	2620	-0-	-4970	-0-	2326	2	294	9	N	267	359	1	154
10	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	17			171
11	5550 X	37	-0-	-5513	-0-	14	2	23	9	N	21			192
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	32			224
*01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3317	2	246	9	N	224	187	1	261

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
08	3100 N	4855	-0-	1755	1755	4742	2	113	9	N	103	173	1	146
09	3000 N	6368	-0-	3368	5123	6280	2	88	9	N	80			226
*10	3100 N	4977	-0-	1877	7000	4897	2	80	9	N	73	177	1	122
*11	11354 X	4354	-0-	-7000	-0-	4251	2	103	9	N	94			216
*12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4150	2	75	9	N	68	178	1	106
*01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3811	2	69	9	N	63			169

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
08	7719 X	3702	-0-	-4017	-0-	2313	2	1389	9	N	1263	1236	1	268
09	6570 X	2940	-0-	-3630	-0-	1721	2	1219	9	N	1108	1244	1	132
*10	6789 X	1941	-0-	-4848	-0-	706	2	1235	9	N	1123	1064	1	191
*11	6570 X	2469	-0-	-4101	-0-	1282	2	1187	9	N	1079	1106	1	164
*12	4805 X	2562	-0-	-2243	-0-	1337	2	1225	9	N	1114	1117	1	161
01	3689 X	3069	-0-	-620	-0-	1762	2	1307	9	N	1188	926	1	423

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
08	51677 X	14230	-0-	-37447	-0-	13071	2	1159	9	N	1054	1045	1	306
09	50010 X	14199	-0-	-35811	-0-	13077	2	1122	9	N	1020	1060	1	266
*10	51677 X	11526	-0-	-40151	-0-	10683	2	843	9	N	766	712	1	320
*11	50010 X	7376	-0-	-42634	-0-	6428	2	948	9	N	862	906	1	276
*12	51677 X	7889	-0-	-43788	-0-	6048	2	1841	9	N	1674	1646	1	304
01	14663 X	7428	-0-	-7235	-0-	5431	2	1997	9	N	1815	1863	1	256

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
08	67983 X	2983	-0-	-65000	-0-	1982	2	1001	9	N	910	838	1	270
09	65790 X	2805	-0-	-62985	-0-	2144	2	661	9	N	601	713	1	158
*10	67983 X	3087	-0-	-64896	-0-	2162	2	925	9	N	841	706	1	293
*11	65790 X	2634	-0-	-63156	-0-	1440	2	1194	9	N	1085	1088	1	290
*12	67983 X	1826	-0-	-66157	-0-	1283	2	543	9	N	494	560	1	224
01	3007 X	2319	-0-	-688	-0-	1427	2	892	9	N	811	745	1	290

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
08	0 W	1484	-0-	1484	159273	1333	2	151	9	N	137	176	1	229
09	0 W	1187	-0-	1187	160460	1040	2	147	9	N	134	176	1	187
*10	0 W	1503	-0-	1503	161963	1341	2	162	9	N	147	178	1	156
*11	0 W	970	-0-	970	162933	823	2	147	9	N	134			290
*12	0 W	2384	-0-	2384	165317	2073	2	311	9	N	283	365	1	208
01	0 W	2194	-0-	2194	167511	1918	2	276	9	N	251	191	1	268

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
08	62031 X	2674	-0-	-59357	-0-	2021	2	653	9	N	594	532	1	269
09	60030 X	1445	-0-	-58585	-0-	1267	2	178	9	N	162	355	1	76
*10	62031 X	2324	-0-	-59707	-0-	1722	2	602	9	N	547	507	1	116
*11	60030 X	1197	-0-	-58833	-0-	814	2	383	9	N	348	356	1	108
*12	62031 X	1651	-0-	-60380	-0-	1198	2	453	9	N	412	349	1	171
01	2666 X	1653	-0-	-1013	-0-	1370	2	283	9	N	257	191	1	237

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		80290 X	18424	-0-	-61866	-0-	11757	2	6667	9	N	6061	6177	159
09		77700 X	10929	-0-	-66771	-0-	8007	2	2922	9	N	2656	2619	196
*10		80290 X	8674	-0-	-71616	-0-	7093	2	1581	9	N	1437	1419	214
*11		77700 X	5653	-0-	-72047	-0-	3385	2	2268	9	N	2062	1973	303
*12		80290 X	4578	-0-	-75712	-0-	3257	2	1321	9	N	1201	1305	199
01		18414 X	4574	-0-	-13840	-0-	2990	2	1584	9	N	1440	1301	338

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
08		84661 X	23334	-0-	-61327	-0-	19085	2	4249	9	N	3863	3916	159
09		81930 X	21282	-0-	-60648	-0-	16719	2	4563	9	N	4148	3994	313
*10		84661 X	27293	-0-	-57368	-0-	21406	2	5887	9	N	5352	5453	212
*11		81930 X	14203	-0-	-67727	-0-	9596	2	4607	9	N	4188	4097	303
*12		84661 X	3379	-0-	-81282	-0-	2426	2	953	9	N	866	916	253
01		84661 X	7082	-0-	-77579	-0-	4456	2	2626	9	N	2387	2368	272

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
08		52080 X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					N	NO RPT		-0-
09		50400 X	NO RPT	-0-	-50400	-0-					N	NO RPT		-0-
10		52080 X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					N	NO RPT		-0-
11		50400 X	NO RPT	-0-	-50400	-0-					N	NO RPT		-0-
12		52080 X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					N	NO RPT		-0-
01		52080 X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					N	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422														
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		-0-
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT		-0-
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		-0-
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT		-0-
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		-0-
01		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
08		34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					N	NO RPT		-0-
09		33270 X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					N	NO RPT		-0-
10		34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					N	NO RPT		-0-
11		33270 X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					N	NO RPT		-0-
12		34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					N	NO RPT		-0-
01		34379 X	NO RPT	-0-	-34379	-0-					N	NO RPT		-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT		-0-
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT		-0-
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT		-0-
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT		-0-
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT		-0-
01		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT		-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856														
08		20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT		-0-
09		19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	NO RPT		-0-
10		20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT		-0-
11		19920 X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	NO RPT		-0-
12		20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT		-0-
01		20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900												
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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748												
08		744 N	153	-0-	-591	-0-	-0-	153	2			18
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			18
10		186 N	91	-0-	-95	-0-	-0-	91	2			18
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					18
12		155 N	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	2			18
*01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					18

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
08		T. A.	101	-0-	101	168	101	2				85
09		T. A.	103	-0-	103	271	103	2				85
10		T. A.	39	-0-	39	310	39	2				85
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	310						85
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					85
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					85

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869																			
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	365			108	2	1	9	Y	1	55	1			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	365							Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	365							Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	365							Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	365							Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	365							Y	-0-					8
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A																			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A																			
08	DLQ	G-10	434	-0-	434	2473			322	2	112	9	Y	102					129
09	DLQ	G-10	366	-0-	366	2839			331	2	35	9	Y	32					161
10	DLQ	G-10	241	-0-	241	3080			224	2	17	9	Y	15					176
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	3187			107	2			Y	-0-					176
12	DLQ	G-10	335	-0-	335	3522			335	2			Y	-0-					176
*01	3000	N	283	-0-	-2717	805			248	2	35	9	Y	32					208
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A																			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850																			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	42	-0-	-0-	-0-		42	2		Y	-0-				13
09	T. A.	30	-0-	30	30		30	2		Y	-0-				13
10	T. A.	20	-0-	20	50		20	2		Y	-0-				13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-				13
12	50 X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-				13
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				13

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	14B2 EXT	702 L	-> 032388	02/18/1963	10746	- 10794
09	14B2 EXT					
10	14B2 EXT					
11	14B2 EXT					
12	14B2 EXT					
01	14B2 EXT					

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	PRTL PLG	717 U	-> 032389	01/27/1963	10975	N/A
09	PRTL PLG					
10	PRTL PLG					
11	PRTL PLG					
12	PRTL PLG					
01	PRTL PLG					

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	14B DENY	791 D	-> 032391	04/02/1963	10931	N/A
09	14B DENY					
10	14B DENY					
11	14B DENY					
12	14B2 EXT					
01	14B2 EXT					

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
BLAKELEY, DAVID		1	-> 271509	08/23/2013	11575	8948 - 10745		
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-		120	185 0
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		107	185 0
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	68 1 286 2	117	
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	3 4 129 9	131	191 0
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		179	179 0
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		118	

KEDDIE		WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
08	155 N	1	-> 273620	06/08/2013	12547	9974 - 10473
09	150 N					
10	3100 N					
11	3000 N					
12	878 N					
01	961 X					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274151 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
08	1457 X	76	-0-	-1381	-0-	21	1	52	2	N	2					120
						1	4	2	9							
09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	470	1	2010	2	N	132					252
						14	4	145	9							
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	212	1	892	2	N	265	366	0			151
						11	4	292	9							
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	406	1	1443	2	N	148					299
						15	4	163	9							
12	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	606	1	2070	2	N	357	383	0			273
						19	4	393	9							
*01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	631	1	1781	2	N	256	386	0			143
						15	4	282	9							
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013										TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312						
08	21069	-0-	-0-	-21069	-0-					N	-0-					-0-
09	21069	-0-	-0-	-21069	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012										TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959						
08	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	167					307
09	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	141	367	0			81
10	13454 X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	149					230
11	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	127	189	0			168
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					265
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	165	0			240
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012										TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010										TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010										TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	1101 1	811 9	747 3	N	737	624 1		154
09		3000 N	3632	-0-	632	632	233 1	881 9	2518 3	N	801	897 1		58
10		1472 N	840	-0-	-632	-0-	56 1	176 9	608 3	N	160	161 1		57
11		2580 N	821	-0-	-1759	-0-	160 1	165 9	496 3	N	150	151 1		56
*12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	224 1	129 9	595 3	N	117	115 1		58
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			58

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 264913 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
*02		2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-				Y	-0-			-0-
*03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-			-0-
*04		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-			-0-
*05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-			-0-
*06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-			-0-
*07		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	-0-			-0-
*08		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-			-0-
*09		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	-0-			-0-
*10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				Y	-0-			-0-
*11		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-			-0-
*12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				Y	-0-			-0-
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931														
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	92			234
09		510 N	418	-0-	-92	-0-	330 1	436 9	88 9	Y	80	183 1		131
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	341 1	464 9	76 9	Y	69			200
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	200 1	407 9	31 9	Y	28			228
*12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	217 1	407 9	14 9	Y	13			241
01		403 N	68	-0-	-335	-0-	54 1	407 9	14 9	Y	13			254

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
08		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	341 1	436 9	1564 3	N	396	372 1		201
09		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	308 1	464 9	1974 3	N	422	384 1		239
*10		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	512 1	407 9	1556 3	N	370	383 1		226
*11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	271 1	310 9	1196 3	N	282	387 1		121
*12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	254 1	275 9	1196 3	N	250	188 1		183
01		1829 N	1314	-0-	-515	-0-	241 1	172 9	901 3	N	156	194 1		145

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 268337 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02		2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
*03		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
*04		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
*05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
*06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
*07		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
*08		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
*09		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
*10		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
*11		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
*12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068																	
08		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5187	3	584	9	N	531	384	1			548
09		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	427	1	7533	3	N	491	762	1			278
							540	9									
10		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	326	1	6562	3	N	445	383	1			340
							490	9									
11		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	373	1	5847	3	N	331	394	1			277
							364	9									
*12		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	313	1	4249	3	N	367	388	1			256
							121	4	404	9							
*01		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	322	1	3604	3	N	439	379	1			316
							1880	4	483	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 268382 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456																	
08		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	517	1	2671	3	Y	1405	1447	1			85
							1546	9									
09		4170 X	4066	-0-	-104	-0-	225	1	1701	3	Y	1945	1877	1			153
							2140	9									
10		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	403	1	4404	3	Y	1700	1713	1			140
							1870	9									
11		4200 X	3158	-0-	-1042	-0-	563	1	2110	3	Y	441	255	1			326
							485	9									
12		4340 X	2694	-0-	-1646	-0-	428	1	1800	3	Y	424	600	1			150
							466	9									
01		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					150

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650																	
08		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	341	1	607	3	N	242	387	1			122
							266	9									
09		1230 N	895	-0-	-335	-0-	212	1	452	3	N	210					332
							231	9									
10		1240 N	690	-0-	-550	-0-	301	1	389	9	N	354	380	1			306
11		1170 N	476	-0-	-694	-0-	297	1	179	9	N	163	195	1			274
*12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	371	1	211	9	N	192	186	1			280
01		682 N	479	-0-	-203	-0-	290	3	189	9	N	172	190	1			262

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	489 1 15 9	689 3	N	14	39 1	175
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	36 1 47 9	731 3	N	43	77 1	142
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28 1 56 9	555 3	N	51		193
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		193
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	33 1 86 9	641 3	N	78		271
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		271

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

08	0 W	-0-	-0-	-0-	28049			N	-0-		188
09	0 W	-0-	-0-	-0-	28049			Y	-0-		188
10	0 W	11	-0-	11	28060	11 3		Y	-0-		188
11	0 W	-0-	-0-	-0-	28060			Y	31		219
12	0 W	-0-	-0-	-0-	28060			Y	-0-		219
01	0 W	-0-	-0-	-0-	28060			Y	-0-		219

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 277051 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

08	3255 X	1101	-0-	-2154	-0-	55 1 131 9	915 3	Y	119	115 1	23
09	3360 X	1516	-0-	-1844	-0-	496 1 124 9	896 3	Y	113	81 1	55
10	3472 X	796	-0-	-2676	-0-	231 1 118 9	447 3	Y	107	77 1	85
11	0 W	918	-0-	918	918	264 1 141 9	513 3	Y	128	86 1	127
12	0 W	1157	-0-	1157	2075	205 1 149 9	803 3	Y	135	167 1	95
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2075			Y	NO RPT		95

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
 DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 259666		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750			
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	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 270315		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	262	
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	25	287	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	48	158	
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	225 2	59 9	N	54	212	
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	1 2	80 9	N	73	285	
*01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	344 2	24 9	N	22	307	

YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEEKS		WELL #: 1		RRCID -> 271514		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORENCE																
WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
FLORENCE																
WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																
08	38068		3028	-0-	-35040	40162		2754	2	274	9	N	249	353	1	144
09	4800 N		4120	-0-	-680 B	39482		3745	2	375	9	N	341	177	1	308
*10	4960 N		5155	-0-	195 B	39677		4759	2	396	9	N	360	360	1	308
*11	2940 N		2961	-0-	21 B	39698		2524	2	437	9	N	397	542	1	163
*12	4247 N		2599	-0-	-1648 B	38050		2169	2	430	9	N	391	365	1	189
01	4960 N		1550	-0-	-3410 B	34640		1286	2	264	9	N	240	188	1	241
VIVIENNE																
WELL #: 1 RRCID -> 274746 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
HARGRAVE																
WELL #: 1 RRCID -> 276391 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
SANTA ELENA GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TINSLEY																
WELL #: 1 RRCID -> 276860 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
STIVER																
WELL #: 1 RRCID -> 276869 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250					
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723					
08	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	AMT	CODE	BALANCE		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
CHAMBLESS		WELL #:		1	RRCID ->	279388	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163	- 11856		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

EOG RESOURCES, INC.		253162													
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

BLAKELEY, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	275817	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	8948	- 10745		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	- 11145		
08	10385	2512	-0-	-7873		143451	627	1	1542	2	N	290	376	1	187
							24	4	319	9					
09	10050	2505	-0-	-7545	B	135906	428	1	1833	2	N	211	195	1	203
							12	4	232	9					
10	10385	1442	-0-	-8943	B	126963	223	1	936	2	N	247	361	1	89
							11	4	272	9					
11	6156	2379	-0-	-3777	B	123186	466	1	1658	2	N	215	189	1	115
							18	4	237	9					
12	8892	2126	-0-	-6766	B	116420	424	1	1449	2	N	218	179	0	154
							13	4	240	9					
01	10385	1696	-0-	-8689	B	107731	384	1	1082	2	N	201	184	0	171
							9	4	221	9					

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370													
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951	- 11547		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240	- 11878		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON					
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0202		RRCID -> 271474	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9538	- 11257			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE			WELL #: 1		RRCID -> 271475	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER			WELL #: 1		RRCID -> 271476	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A			WELL #: 1		RRCID -> 271480	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON			WELL #: 1		RRCID -> 271482	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON			WELL #: 1		RRCID -> 272049	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 201		RRCID -> 272229	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10030	- 10078			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819 - 11531	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0103	RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064 - 11671	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0602	RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902 - 11510	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207 - 10324	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	601	RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297 - 10410	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274441		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442			
M	O	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274483		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-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			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991			
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	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0206		RRCID -> 275709	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 11718	PERF. 9879	- 11555		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0510		RRCID -> 275741	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9808	- 9985		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ADAMS, CHESTER			WELL #: 2		RRCID -> 275823	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10054	- 11688		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0701		RRCID -> 275834	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 11992	PERF.10090	- 11390		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 275974	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.10188	- 11782		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0204		RRCID -> 276074	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10842	PERF. 9620	- 9754		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HYDE, MARTY			WELL #: 4		RRCID -> 276077	COMPL. DATE 09/02/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10002	- 11663		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370								
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0802		RRCID -> 276138	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 11302	PERF.10087	- 11302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES			WELL #: 2		RRCID -> 276444	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 11925	PERF. 9987	- 11603		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

CHESTER ADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 276570	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9902	- 11533		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 801		RRCID -> 278332	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10124	- 15384		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTY HYDE			WELL #: 3		RRCID -> 278390	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 11143	PERF. 9948	- 11143		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 278623	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0601H		RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF. N/A			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			32157 497			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799											
ROBERTSON			WELL #: 1			RRCID -> 259647			COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836		
M	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
CHAMBLESS			WELL #: 1			RRCID -> 259665			COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
EOG RESOURCES, INC.			253162											
STARNS			WELL #: 1			RRCID -> 274164			COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
BLAKELEY, DAVID			WELL #: 1			RRCID -> 274989			COMPL. DATE 08/23/2013			TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
KNIGHT			WELL #: 1			RRCID -> 278892			COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370									
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10686 - 10922
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273697		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12045		PERF. 10834 - 11160						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	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						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON				
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004	-	11536	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		SEM OPERATING COMPANY LLC		EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10584 - 10850		CNTY: MADISON
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOLBERT				WELL #: 1		RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHANDLER				WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 206		RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOSLEY				WELL #: 2		RRCID -> 275718		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125		PERF.10117 - 11829				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370								
GARRISON			WELL #:	1	RRCID -> 277958	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12406		
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
WEEKS		WELL #:	1	RRCID ->	271489	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9442 - 11070
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	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREENE		WELL #:	1	RRCID ->	273865	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9648 - 11490
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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												
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603												
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631												
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848												
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
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-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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 CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525		ASSOCIATED		49B						CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
BARR				WELL #: 1		RRCID -> 278826		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433		- 11204			

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS				WELL #: 1		RRCID -> 279384		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF. 10766		- 12377			

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS				WELL #: 1		RRCID -> 259668		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416		- 11750			

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 270347		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345		- 11230			

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEEKS				WELL #: 1		RRCID -> 271458		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9442		- 11070			

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-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													
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657													
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANTA ELENA GAS UNIT										
WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STIVER										
WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TINSLEY										
WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENRY										
WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARR										
WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A												
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568					ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370											
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1					RRCID -> 274937	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF.10766	- 12693		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0104	RRCID -> 276073	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF.10188	- 11782	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) BRIGHT HORIZON TEXAS LLC MORRIS, THELMA		32157 781 093000		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
M	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
08	T. A.	8418	-0-	8418 B	27850	279 1 61 9	8078 3	N	55			171
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 27850												
09	309	8320	-0-	8011 B	35861	270 1 59 9	7991 3	N	54	180 1		45
10	2542	7758	-0-	5216 B	41077	279 1 70 9	7409 3	N	64			109
11	5760	6072	-0-	312 B	41389	270 1 55 9	5747 3	N	50			159
12	5952	7553	-0-	1601 B	42990	279 1 287 9	6987 3	N	261	344 1		76
*01	50932 X	7942	-0-	-42990	-0-	279 1 129 9	7534 3	N	117			193

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP CROWSON, EFFIE, UNIT		251869		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
M	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
WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUTON, W. T., ESTATE		251869		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
M	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
WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUTON 7 UNIT		251869		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
M	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
WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730												
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			148
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	149	-0-	149 B	149	149 2		N	-0-			148
10	T. A.	91	-0-	91 B	240	91 2		N	-0-			148
11	T. A.	75	-0-	75 B	315	75 2		N	-0-			148
12	394 N	79	-0-	-315 B	-0-	79 2		N	-0-			148
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-			148

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP BRUTON 7 UNIT		32157 852 251869		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
M	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
WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP)		32172 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168										
KENNON		WELL #: 1		RRCID -> 097051		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497				
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS		32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
		108799										
		WELL #: 1		RRCID -> 259667		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
		108799										
		WELL #: 1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BARCO OIL & GAS CO.		049170										
THOMPSON, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011												

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP		251869		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
HYDE, J. H.		1 U										
		WELL #: 1		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP //CONT.// 251869
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

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

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	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
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATARA OIL & GAS LLC		WALSH ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	030351	COMPL. DATE	04/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 11032
08	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5404	2	55	9	N	50		122
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	4810	2	255	9	N	232	184 1	170
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-		170
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-		170
12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5226	2	37	9	N	34		204
*01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5113	2	73	9	N	66	183 1	87

SNOWDEN OPERATING CO.		ADAMS, W. H.		WELL #:	1	U	RRCID ->	032911	COMPL. DATE	04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TREK RESOURCES, INC.		FORREST, W. M., -B-		WELL #:	1	U	RRCID ->	032738	COMPL. DATE	08/04/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2015 - P/A 05/29/15														

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)		PARTEN OPERATING INC.		MYRA GOULD GU	WELL #:	1	RRCID ->	105078	COMPL. DATE	03/16/1983	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10264 - 11043
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	142	1	1204	2	N	28			138
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	134	1	1277	2	N	20			158
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	143	1	1335	2	N	22			180
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	163	1	1251	2	N	16	184 1		12
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	179	1	1501	2	N	26			38
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	159	1	1233	2	N	185			223

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #:	37	RRCID ->	106803	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	21892	PERF.	10228 - 11005
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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	EOM BALANCE

08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	31	1	3842	2	N	32		97
						35	9						
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	30	1	3993	2	N	28		125
						31	9						
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	31	1	4301	2	N	12		137
						13	9						
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	30	1	3952	2	N	43		180
						47	9						
12	4185 X	1959	-0-	-2226	-0-	31	1	1915	2	N	12		192
						13	9						
01	4340 X	2011	-0-	-2329	-0-	30	1	1961	2	N	18		210
						20	9						

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922													
08	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	52	1	2326	2	N	35		241
						39	9						
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	50	1	2338	2	N	49	185 1	105
						54	9						
10	2449 X	2295	-0-	-154	-0-	52	1	2196	2	N	43		148
						47	9						
11	2370 X	1085	-0-	-1285	-0-	50	1	1004	2	N	28		176
						31	9						
12	2511 X	1118	-0-	-1393	-0-	50	1	1058	2	N	9		185
						10	9						
01	2511 X	1189	-0-	-1322	-0-	52	1	1114	2	N	21		206
						23	9						

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116													
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	255	1	2161	2	N	20		177
						22	9						
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	240	1	2294	2	N	18		195
						20	9						
10	2356 X	2277	-0-	-79	-0-	219	1	2044	2	N	13		208
						14	9						
11	2280 X	2004	-0-	-276	-0-	230	1	1761	2	N	12		220
						13	9						
12	2356 X	967	-0-	-1389	-0-	103	1	862	2	N	2		222
						2	9						
01	2356 X	1058	-0-	-1298	-0-	121	1	937	2	N	-0-		222

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050													
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	161	1	1361	2	N	24		119
						26	9						
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	147	1	1402	2	N	16		135
						18	9						
10	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	158	1	1473	2	N	12		147
						13	9						
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	179	1	1376	2	N	17		164
						19	9						
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	176	1	1469	2	N	13		177
						14	9						
01	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	173	1	1347	2	N	7		184
						8	9						

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
08	9176 X	8165	-0-	-1011	-0-	856	1	7255	2	N	49		144
						54	9						
09	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	794	1	7581	2	N	46		190
						51	9						
10	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	843	1	7867	2	N	47		237
						52	9						
11	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	736	1	5644	2	N	61	184 1	114
						67	9						
12	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	971	1	8122	2	N	30		144
						33	9						
*01	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	863	1	6703	2	N	41		185
						45	9						
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580													
08	3255 X	1492	-0-	-1763	-0-	145	1	1344	2	N	3	164 1	28
						3	9						
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	145	1	6777	2	N	32		60
						35	9						
10	1953 X	936	-0-	-1017	-0-	115	1	810	2	N	10		70
						11	9						
11	1890 X	40	-0-	-1850	-0-	40	2			N	-0-		70
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-		70
01	4960 X	112	-0-	-4848	-0-	30	1	82	2	N	-0-		70
FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701													
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	1			N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-		-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-		-0-
FOUR CORNERS (FRIO F-23) DAVIS GULF COAST, INC. O'LEARY UNIT 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244													
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-		198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-		198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-		198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-		198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-		198
01	P&A COND	-0-	-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								
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) 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH HEIRS UNIT		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036														
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794								
08	3689 #	187	-0-	-3502	-0-	186	3	1	9	N	1					243
09	2790 #	436	-0-	-2354	-0-	369	3	67	9	N	61					304
10	2170 #	627	-0-	-1543	-0-	601	3	26	9	N	24					328
11	1320 #	417	-0-	-903	-0-	394	3	23	9	N	21					349
12	465 #	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-	185	1			164
*01	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					164

FOUR CORNERS (HELMUTH A)		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DAVIS GULF COAST, INC.		205620														
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #: 1SW		RRCID -> 136069		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
O'LEARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210096		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420								
08	3286 #	894	-0-	-2392	-0-	766	3	128	9	N	116					262
09	3180 #	2542	-0-	-638	-0-	2468	3	74	9	N	67					329
10	5656	5656	-0-	-0-	-0-	5425	3	231	9	N	210	196	1			343
11	5710	5710	-0-	-0-	-0-	5527	3	183	9	N	166	196	1			313
12	5902	5902	-0-	-0-	-0-	5714	3	188	9	N	171	379	1			105
*01	6229	6229	-0-	-0-	-0-	5990	3	239	9	N	217	194	1			128

FOUR CORNERS (13000)		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036														
RAYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 201507		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720								
08	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					185
09	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6779	3	4	9	N	4					189
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2346	3	29	9	N	26					215
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3420	3	2	9	N	2					217
12	6076 X	2522	-0-	-3554	-0-	2519	3	3	9	N	3					220
01	6076 X	3337	-0-	-2739	-0-	3336	3	1	9	N	1					221

DEVON FEE		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
WELL #: 1		RRCID -> 201831		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920										
08	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	11633	3	75	9	N	68					90
09	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8722	3	57	9	N	52					142
10	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6865	3	58	9	N	53	168	1			27
11	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6213	3	58	9	N	53					80
12	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6895	3	61	9	N	55					135
*01	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	11835	3	61	9	N	55	167	1			23

OIL AND GAS DIVISION

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2U RRCID -> 264904 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 9352 - 9358

M	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65 1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2015

CAMP WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726

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

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065

08	0 W	-0-	-0-	-0-	1164		Y	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1164		Y	-0-		-0-
10	0 W	971	-0-	971	2135	971 1	Y	-0-		-0-
11	0 W	268	-0-	268	2403	268 1	Y	-0-		-0-
12	0 W	213	-0-	213	2616	213 1	Y	-0-		-0-
*01	0 W	147	-0-	147	2763	147 1	Y	-0-		-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FRANKS (RYCADE)		//CONT.//		32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10862	- 10868			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FRANKS (SCHENCK SAND)				32688 676	ASSOCIATED	49B			CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.				945936										
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	217935	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	11497	PERF.10878	- 10986		
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	370	1	44	9	N	40	5	1	269
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	520	396	1	393
10	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2045	1	682	9	N	620	541	1	472
11	2894 R	2894	-0-	-0-	-0-	2249	1	645	9	N	586	658	1	400
12	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	1570	1	686	9	N	624	445	1	579
*01	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1351	1	485	9	N	441	653	1	367

FRANKS (SCHENCK UPPER)				32688 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.				945936										
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274735	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11285	- 11332		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)				32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC.				945936										
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	082755	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11172	- 11264		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GORDON		WELL #:		2	RRCID ->	194515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12803	PERF.11540	- 11791
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			Y	-0-			134
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	797	1	14	3	Y	-0-			134
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-			134
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			Y	-0-			134
12		775 N	644	-0-	-131	-0-	644	1			Y	-0-			134
01		775 N	486	-0-	-289	-0-	486	1			Y	-0-			134

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541															
08		722 X	722	-0-	-0-	-0-	536	1	186	9	Y	169	147	1	78
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	311	1	5	3	Y	162	149	1	91
							178	9							
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	155	124	1	122
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	147	138	1	131
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	159	133	1	157
*01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2239	1	184	9	Y	167	171	1	153

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310															
08		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	184	213	1	104
09		1080 N	503	-0-	-577	-0-	318	1	1	3	Y	167	133	1	138
							184	9							
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	396	1	161	9	Y	146	146	1	138
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2081	1	182	9	Y	165	111	1	192
12		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1985	1	183	9	Y	166	128	1	230
*01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1943	1	216	9	Y	196	269	1	157

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			42
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			42
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			42
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			42
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			42
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	526				Y	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

FRANKS (WEITING, UPPER)		32688 884		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106												
CAMP WALLACE		WELL #:		2 L		RRCID -> 038291		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 11970		PERF. 11440 - 11506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2015														

FRELSBURG (Z-15-D)		32978 672		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		082442												
NOSKA, J. EST.		WELL #:		RRCID -> 137814		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9287 - 9295				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002														

FRENCH ISLAND (MARG 1)		32991 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
WAGNER OIL COMPANY		891175												
MCFADDIN TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 233977		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8672 - 8750		
08	930 #	918	-0-	-12	-0-	465	1	453	9	N	412	192	1	2 8 383
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	190	206	1	367
10	930 #	604	-0-	-326	-0-	124	1	480	9	N	436	379	1	2 8 422
11	900 #	322	-0-	-578	-0-	120	1	202	9	N	184	330	1	2 8 274
12	930 #	618	-0-	-312	-0-	120	1	498	9	N	453	325	1	402
01	930 #	552	-0-	-378	-0-	124	1	428	9	N	389	478	1	2 8 311

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900												
FRIENDSWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10412 - 10670		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

FRIJOLE (FRIO 2800)		33035 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALLER					
JR RESOURCES, INC.		427770												
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		1		RRCID -> 111273		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2802 - 2806		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FROZEN POINT (MIOCENE 8500)		33115 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100									
EAST BAY TRACT 180 A		WELL #: 2		RRCID -> 260312		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A			
M	O	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
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361									
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050			
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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	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			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #: 2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917			
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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	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			
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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	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			
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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	OBSERVE	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 #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6937 - 6989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7551 - 7735	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	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	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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 #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942				
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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	189369	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12680	PERF. 10996 - 11024				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	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 #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7249 - 7699
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		251868										
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.	15631 - 15654
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
08	6572 X	5621	-0-	-951	-0-	101	1	5456	2	N	58	232
						64	9					
09	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	98	1	7400	2	N	157	180 1 209
						173	9					
10	7440 X	4991	-0-	-2449	-0-	64	1	4882	2	N	41	182 1 68
						45	9					
11	7200 X	5107	-0-	-2093	-0-	60	1	4907	2	N	127	195
						140	9					
12	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	138	1	7390	2	N	79	179 1 95
						87	9					
01	7440 X	5758	-0-	-1682	-0-	83	1	5577	2	N	89	184
						98	9					

F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16000 - 16170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.	13574 - 13589
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	80	1	4357	2	N	43	175 1 48
						47	9					
09	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	57	1	4269	2	N	15	63
						17	9					
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	50	1	3786	2	N	10	73
						11	9					
11	3540 X	3049	-0-	-491	-0-	37	1	2999	2	N	12	85
						13	9					
12	3658 X	2985	-0-	-673	-0-	54	1	2879	2	N	47	132
						52	9					
*01	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	67	1	4478	2	N	2	134
						2	9					

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	16400 - 18474
08	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	131	1	7084	2	N	119	187 1 114
						131	9					
09	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	92	1	6918	2	N	106	220
						117	9					
10	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	92	1	7021	2	N	104	180 1 144
						114	9					
11	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	82	1	6674	2	N	95	239
						105	9					
12	6944 X	6634	-0-	-310	-0-	120	1	6412	2	N	93	180 1 152
						102	9					
01	6944 X	6766	-0-	-178	-0-	97	1	6549	2	N	109	177 1 84
						120	9					

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		//CONT.//		251868								
MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.	15607 - 17854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	351	1	1828	2	N	28	87
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	330	1	1692	2	N	27	114
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	374	1	1776	2	N	25	139
11	2130 X	1722	-0-	-408	-0-	256	1	1449	2	N	15	154
12	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	359	1	1676	2	N	63	50
01	2201 X	1969	-0-	-232	-0-	304	1	1651	2	N	13	63

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	17930 - 19125
08	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	32	1	1753	2	N	31	205
09	1410 X	1373	-0-	-37	-0-	34	1	1338	2	N	15	220
10	1457 X	1148	-0-	-309	-0-	15	1	1109	2	N	22	55
11	1770 X	841	-0-	-929	-0-	10	1	829	2	N	2	57
12	1829 X	643	-0-	-1186	-0-	12	1	631	2	N	-0-	57
01	1829 X	1230	-0-	-599	-0-	18	1	1211	2	N	1	58

HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	13476 - 13496
08	985 X	985	-0-	-0-	-0-	133	1	840	3	Y	11	4
09	840 X	533	-0-	-307	-0-	79	1	446	3	Y	7	6
10	868 X	586	-0-	-282	-0-	8	1	475	3	Y	26	24
11	960 X	913	-0-	-47	-0-	140	1	745	3	Y	25	32
12	992 X	595	-0-	-397	-0-	106	1	474	3	Y	14	16
01	992 X	145	-0-	-847	-0-	124	1	21	9	Y	19	13

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	16723	PERF.	14300 - 14320
08	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	1836	1	11575	3	Y	518	357
09	13080 X	12766	-0-	-314	-0-	570	1	10458	3	Y	408	333
10	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	1859	1	11303	3	Y	443	421
11	13080 X	12613	-0-	-467	-0-	449	1	10265	3	Y	383	359
12	13516 X	12598	-0-	-918	-0-	1954	1	9984	3	Y	354	280
01	13516 X	2397	-0-	-11119	-0-	487	1	360	9	Y	327	235

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	3007 X	2419	-0-	-588	-0-	322 1	2032 3	Y	59	76 1		44	
09	2820 X	2441	-0-	-379	-0-	65 9							
09						359 1	2024 3	Y	53	54 1		43	
10	2914 X	2337	-0-	-577	-0-	58 9							
10						334 1	1934 3	Y	63	51 1		55	
11	2820 X	2240	-0-	-580	-0-	69 9							
11						343 1	1824 3	Y	66	70 1		51	
12	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	73 9							
12						420 1	1884 3	Y	69	77 1		43	
01	2325 N	437	-0-	-1888	-0-	76 9							
01						357 1	80 9	Y	73	66 1		50	

FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924			
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	
08	1395 X	429	-0-	-966	-0-	428 3	1 9	Y	1			30	
09	630 X	379	-0-	-251	-0-	372 3	7 9	Y	6			36	
10	713 X	379	-0-	-334	-0-	346 3	33 9	Y	30			66	
11	690 X	340	-0-	-350	-0-	325 3	15 9	Y	14	38 1		42	
12	713 X	444	-0-	-269	-0-	434 3	10 9	Y	9			51	
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	18			69	

MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 08/17/2005				TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304			
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	
08	1519 X	729	-0-	-790	-0-	99 1	621 3	Y	8	24 1		4	
09	1470 X	875	-0-	-595	-0-	9 9							
09						130 1	733 3	Y	11	7 1		8	
10	930 X	606	-0-	-324	-0-	12 9							
10						88 1	505 3	Y	12	10 1		10	
11	870 X	577	-0-	-293	-0-	13 9							
11						89 1	474 3	Y	13	14 1		9	
12	899 X	792	-0-	-107	-0-	14 9							
12						140 1	626 3	Y	24	23 1		10	
01	899 X	155	-0-	-744	-0-	26 9							
01						124 1	31 9	Y	28	22 1		16	

IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 12/07/2004				TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230			
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	
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	281 1	1767 3	Y	22	34 1		129	
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	24 9							
09						295 1	1661 3	Y	26	18 1		137	
10	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	29 9							
10						273 1	1582 3	Y	99	29 1		207	
11	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	109 9							
11						286 1	1522 3	Y	64	42 1		229	
*12	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	70 9							
*12						333 1	1494 3	Y	8	150 1		87	
01	1953 N	362	-0-	-1591	-0-	9 9							
01						309 1	53 9	Y	48	56 1		79	

MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 08/27/2005				TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739			
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	
08	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2778 3	73 9	N	66			218	
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2774 3	59 9	N	54	181 1		91	
10	2790 N	2753	-0-	-37	-0-	2694 3	59 9	N	54			145	
11	2700 N	2542	-0-	-158	-0-	2487 3	55 9	N	50			195	
12	2790 N	2516	-0-	-274	-0-	2449 3	67 9	N	61	174 1		82	
01	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-			N	36			118	

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	341 N	193	-0-	-148	-0-	26	1	165	3	Y	2	4	1		18
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	21	1	119	3	Y	2	1	1		19
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	30	1	172	3	Y	6	3	1		22
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	18	1	94	3	Y	3	3	1		22
*12	155 N	98	-0-	-57	-0-	18	1	80	3	Y	-0-	11	1		11
01	217 N	16	-0-	-201	-0-	14	1	2	9	Y	2	3	1		10
FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675						
08	3782 X	3142	-0-	-640	-0-	3139	3	3	9	Y	3				97
09	3090 X	3043	-0-	-47	-0-	2984	3	59	9	Y	54				151
10	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	2950	3	69	9	Y	63				214
11	3090 X	3003	-0-	-87	-0-	2936	3	67	9	Y	61	138	1		137
12	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	2940	3	52	9	Y	47				184
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	49				233
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546						
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	17	1	107	3	N	2	2	1		73
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	N	3	2	1		74
10	248 N	8	-0-	-240	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1		73
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	N	4	3	1		74
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	26	1	117	3	N	5	4	1		75
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	1	6	9	N	5	5	1		75
GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925						
08	2480 X	934	-0-	-1546	-0-	922	3	12	9	N	11				190
09	2520 N	1674	-0-	-846	-0-	1619	3	55	9	N	50	186	1		54
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1884	3	51	9	N	46				100
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1669	3	50	9	N	45				145
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1861	3	53	9	N	48	84	1		109
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	45				154
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287						
08	3379 X	3338	-0-	-41	-0-	3294	3	44	9	N	40				145
09	3270 X	3055	-0-	-215	-0-	3013	3	42	9	N	38				183
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3354	3	57	9	N	52				235
11	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3246	3	56	9	N	51	179	1		107
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3369	3	55	9	N	50	94	1		63
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	54				117

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	15801	PERF.16210 - 16315	
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	
08		3906 X	3472	-0-	-434	-0-	464 1	2927 3	Y	74	64 1	30
							81 9					
09		2880 X	1981	-0-	-899	-0-	291 1	1635 3	Y	50	44 1	36
							55 9					
10		2914 X	2126	-0-	-788	-0-	304 1	1761 3	Y	55	43 1	48
							61 9					
11		3360 X	1107	-0-	-2253	-0-	170 1	904 3	Y	30	44 1	34
							33 9					
12		3472 X	314	-0-	-3158	-0-	55 1	247 3	Y	11	24 1	21
							12 9					
01		3472 X	150	-0-	-3322	-0-	120 1	30 9	Y	27	21 1	27

VAQUERO OPERATING				882776		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES				
CML EXPLORATION, LLC		WELL #:		120648								
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032 - 15230	
08	1984 #	1587	-0-	-397	-0-	1587 2			N	-0-	30	
09	1950 #	1473	-0-	-477	-0-	1473 2			N	-0-	30	
10	2015 #	743	-0-	-1272	-0-	743 2			N	-0-	30	
11	1950 #	1061	-0-	-889	-0-	1061 2			N	-0-	30	
12	1953 #	1850	-0-	-103	-0-	1850 2			N	-0-	30	
01	1581 #	1440	-0-	-141	-0-	1440 2			N	-0-	30	

DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GSF-LANDFILL GAS				33558 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
GSF ENERGY, L.L.C.		WELL #:		337085								
MCCARTY ROAD LANDFILL		WELL #:		1	RRCID ->	118285	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3100 N	100000	-0-	96900	955558	100000 2			N	-0-	-0-	
09	3000 N	72000	-0-	69000	9624558	72000 2			N	-0-	-0-	
10	3100 N	72000	-0-	68900	9693458	72000 2			N	-0-	-0-	
11	3000 N	108000	-0-	105000	9798458	108000 2			N	-0-	-0-	
12	3100 N	123000	-0-	119900	9918358	123000 2			N	-0-	-0-	
*01	3100 N	117114	-0-	114014	32372	117114 2			N	-0-	-0-	

GALVESTON 220-L (5790)														
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC														
GALVESTON 215														
WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210														
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
08		22426	22426	-0-	-0-	-0-	4567 2	14483 9	3376 3	N	13166	13705 1		263
09		21076	21076	-0-	-0-	-0-	4211 2	13399 9	3466 3	N	12181	12173 1		271
10		6944	21736	-0-	14792	14792	4097 2	13949 9	3690 3	N	12681	12627 1		325
11		42555	20819	-0-	-21736	-0-	3746 2	13352 9	3721 3	N	12138	12096 1		367
12		20728	20728	-0-	-0-	-0-	3603 2	13276 9	3849 3	N	12069	12093 1		343
*01		20033	20033	-0-	-0-	-0-	2955 2	13100 9	3978 3	N	11909	11914 1		338

GALVESTON 307-L (7000 SAND)														
BLACK POOL ENERGY, LP														
S.T. 307-L N/2 SW/4														
WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468														
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)														
BLACK POOL ENERGY, LP														
S.T. 307-L N/2 NW/4														
WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884														
08	12617	#	9744	-0-	-2873	-0-	296 1	46 9	9402 2	Y	42			1775
09	12210	#	8927	-0-	-3283	-0-	215 1	67 9	8645 2	Y	61			1836
10	10106	#	7346	-0-	-2760	-0-	574 1		6772 2	Y	-0-			1836
11	9780	#	5739	-0-	-4041	-0-	678 1		5061 2	Y	-0-			1836
12	10106	#	3625	-0-	-6481	-0-	593 1		3008 2	Y	22			1858
*01	10096	R	10096	-0-	-0-	-0-	24 9		9503 2	Y	54			1912
							534 1							
							59 9							

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)														
BLACK POOL ENERGY, LP														
S.T. 307-L N/2 SW/4														
WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932														
08	2573	#	1979	-0-	-594	-0-	61 1		1918 2	Y	-0-			343
09	4110	#	531	-0-	-3579	-0-	13 1		518 2	Y	-0-			343
10	4247	#	384	-0-	-3863	-0-	30 1		354 2	Y	-0-			343
11	4110	#	321	-0-	-3789	-0-	38 1		283 2	Y	-0-			343
12	2046	#	242	-0-	-1804	-0-	40 1		202 2	Y	-0-			343
01	1984	#	686	-0-	-1298	-0-	37 1		649 2	Y	-0-			343

GALVESTON 310-L (RL SAND)		33841 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.		346982		WELL #: 3		RRCID -> 274885		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 6178 - 6210		
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
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	0	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2014 - P/A 06-27-2014														

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF. 15368 - 16744		
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
08	6386	5522	-0-	-864	-0-	310	1	4865	2	N	315	201	1	418
09	6180	5044	-0-	-1136	-0-	347	9	4439	2	N	277	401	1	294
10	6386	5361	-0-	-1025	-0-	305	9	4677	2	N	340	397	1	237
11	5340 #	5188	-0-	-152	-0-	374	9	4538	2	N	318	184	1	371
12	5518 #	5132	-0-	-386	-0-	300	1	4497	2	N	315	368	1	317
01	5518 #	5435	-0-	-83	-0-	350	9	4640	2	N	441	551	1	207
						288	1						1	8
						347	9							
						310	1							
						485	9							

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
KALLINA, CARLTON J.		450347		WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308		
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
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2098 - 2104		
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
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	1			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	1			N	-0-			-0-
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1			N	-0-			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350)		34090 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
B D PRODUCTION CO., INC.		040190		WELL #: 1		RRCID -> 170929		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 2330 - 2332		
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
08	930 N	917	-0-	-13	-0-	108	1	809	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	72	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	124	1	963	2	N	-0-			-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	120	1	950	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	116	1	881	2	N	-0-			-0-
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	120	1	1354	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
RAU, CHARLES		WELL #:	5	RRCID ->	087146	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	9917 PERF. 8624 - 8636	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	1271 #	1174	-0-	-97	-0-	62 1	1108 2	N	4	161
09	1260 #	884	-0-	-376	-0-	4 9	832 2	N	5	166
10	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	6 9	1299 2	N	-0-	166
11	1260 #	1176	-0-	-84	-0-	78 1	1113 2	N	-0-	166
12	1271 #	1200	-0-	-71	-0-	63 1	1128 2	N	-0-	166
01	1364 #	1259	-0-	-105	-0-	72 1	1175 2	N	-0-	166
						84 1				

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729								
BALUSEK WOOTTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	276549	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 8580 - 8652	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
COCHRAN, JOE		268602								
		WELL #:	1	RRCID ->	187127	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	8857 PERF. 8584 - 8600	
08	527 N	342	-0-	-185	-0-	253 1	89 2	N	-0-	6
09	510	335	-0-	-175	-0-	253 1	82 2	N	-0-	6
10	527	335	-0-	-192	-0-	253 1	82 2	N	-0-	6
11	510	336	-0-	-174	-0-	253 1	83 2	N	-0-	6
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	253 1	90 2	N	-0-	6
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	253 1	74 2	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARWOOD, NORTH (2100)		34092 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
BASS, W. T.		WELL #:	1	RRCID ->	205217	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	2479 PERF. 2084 - 2092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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 PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF. 15316 - 15334		
08	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	200	1	944	2	N	-0-	-0-
09	690 #	550	-0-	-140	-0-	110	1	440	2	N	-0-	-0-
10	713 #	181	-0-	-532	-0-	127	1	54	2	N	-0-	-0-
11	1110 #	537	-0-	-573	-0-	537	2			N	-0-	-0-
12	1147 #	217	-0-	-930	-0-	217	2			N	-0-	-0-
01	1147 #	635	-0-	-512	-0-	635	2			N	-0-	-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10090 - 10100		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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					
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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ZAZA ENERGY, LLC		950545						CNTY: WALKER					
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078					
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WCS OIL & GAS CORPORATION		902624						CNTY: BURLESON					
GRAVES, ANADEL		WELL #: 1		RRCID -> 108557		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 11280 PERF.11061 - 11223					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS					
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471											
HOWARD		WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
HOWARD		WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS						
APACHE CORPORATION				027200									
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242			
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
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		51	
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		51	
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		51	
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		51	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		51	
*01	3120 R	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-		52	

BALKE, I.				WELL #:	1	RRCID -> 242994	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10417	PERF.10350	- 10413		
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-	-0-
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-

DALBOSCO				WELL #:	E 1	RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	- 15325		
08	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	148	1	1791	2	N	32	182
						35	9					
09	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	N	25	207
						28	9					
10	2077 #	1187	-0-	-890	-0-	90	1	1075	2	N	20	227
						22	9					
11	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	3	230
12	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	2	232
01	1984 #	1568	-0-	-416	-0-	148	1	1379	2	N	37	197 1 72
						41	9					

BUTAUD E				WELL #:	1	RRCID -> 251250	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11584	PERF.11798	- 17300		
08	9791 R	9791	-0-	-0-	-0-	763	1	8953	2	N	68	154
						75	9					
09	5815 R	5815	-0-	-0-	-0-	750	1	5018	2	N	43	197
						47	9					
10	7593 R	7593	-0-	-0-	-0-	775	1	6770	2	N	44	241
						48	9					
11	4728 R	4728	-0-	-0-	-0-	750	1	3939	2	N	35	191 1 85
						39	9					
12	2908 R	2908	-0-	-0-	-0-	775	1	2102	2	N	28	64 1 49
						31	9					
*01	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	700	1	1422	2	N	19	68
						21	9					

WELLS E				WELL #:	1H	RRCID -> 253389	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12318	- 17000		
08	4836 #	585	-0-	-4251	-0-	583	2	2	9	N	2	133
09	4680 #	2904	-0-	-1776	-0-	62	1	2801	2	N	37	170
						41	9					
10	18909 R	18909	-0-	-0-	-0-	744	1	17956	2	N	190	179 1 181
						209	9					
11	9930 R	9930	-0-	-0-	-0-	720	1	9099	2	N	101	192 1 90
						111	9					
12	7120 R	7120	-0-	-0-	-0-	744	1	6297	2	N	72	132 1 30
						79	9					
01	11129 #	3012	-0-	-8117	-0-	264	1	2704	2	N	40	70
						44	9					

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//	34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406							
CHMELAR		WELL #:	1H	RRCID -> 275853	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 6677	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	5159	-0-	5159	5117 3	42 9	N	38	38
10		SHUT IN	22128	-0-	22128	27287	21857 3	N	246	284
11		14B2 EXT	15336	-0-	15336	42623	9363 3	N	5430 5559 1	155
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42623		N	54	209
01		14B2 EXT	158	-0-	158	42781	95 3	N	57	266

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131							
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:	1RE	RRCID -> 187097	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 14584	PERF.10514 - 17024			
08		2024 R	2024	-0-	-0-	1989 2	35 9	N	32	111
09		1740 #	1555	-0-	-185	1523 2	32 9	N	29	140
10		1798 #	1506	-0-	-292	1478 2	28 9	N	25 140 1	25
11		1799 R	1799	-0-	-0-	1753 2	46 9	N	42	67
12		3192 R	3192	-0-	-0-	3113 2	79 9	N	72	139
*01		4711 R	4711	-0-	-0-	4592 2	119 9	N	108 191 1	56

HULLABALOO		WELL #:	1RE	RRCID -> 190267	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 12420	PERF. 9667 - 12735			
08		2301 R	2301	-0-	-0-	577 1	1586 2	N	125 191 1	155
						138 9				
09		2190 #	2011	-0-	-179	300 1	1559 2	N	138 188 1	105
						152 9				
10		2263 #	2224	-0-	-39	310 1	1809 2	N	95	200
						105 9				
11		2432 R	2432	-0-	-0-	2296 2	136 9	N	124 195 1	129
12		3143 R	3143	-0-	-0-	357 1	2654 2	N	120	249
						132 9				
*01		3316 R	3316	-0-	-0-	357 1	2831 2	N	116 197 1	168
						128 9				

DODD		WELL #:	1H	RRCID -> 262773	COMPL. DATE 04/03/2011	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10636 - 14276			
08		35735 R	35735	-0-	-0-	35571 2	164 9	N	149	395
09		34807 R	34807	-0-	-0-	34627 2	180 9	N	164 366 1	193
10		34427 R	34427	-0-	-0-	34267 2	160 9	N	145	338
11		34948 R	34948	-0-	-0-	34793 2	155 9	N	141 191 1	288
12		35960 #	35718	-0-	-242	35414 2	304 9	N	276 385 1	179
01		35960 #	34382	-0-	-1578	34028 2	354 9	N	322 175 1	326

KOUATLI, AIMAN M.			476360							
WALTMAN		WELL #:	1	RRCID -> 232226	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11434	PERF. 9900 - 10953			
*06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
09		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	118

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZOS				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
PORTER, E. B.				WELL #:	7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	9085 - 11800	
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
08		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			108
09		7 #	6	-0-	-1	-0-	6 3			N	-0-			108
10		7 #	1	-0-	-6	-0-	1 3			N	-0-			108
11		8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3			N	-0-			108
12		8 #	2	-0-	-6	-0-	2 3			N	-0-			108
01		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			108

GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BURLESON				
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074										
KRUEGER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	276125	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	6604 - 6620	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION				027200		RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006
BOULDEN, F.				WELL #:	1								
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	78 2	10 9	N	9	175 1			10
09	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66 2		N	-0-				10
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	152 2	22 9	N	20				30
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	74 2	6 9	N	5				35
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	N	1				36
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	54 2	3 9	N	3				39

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616 - 14276
DODD				WELL #:	1H								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

PMO				668494		RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11413 - 18929
LEWIS 'A'				WELL #:	1H								
08	84537	39546	-0-	-44991	-0-	1282 1	37176 3	N	989	899 1	7 8		560
09	54000 N	33037	-0-	-20963 B	-0-	1088 9	1023 1	31322 3	N	629	905 1	5 8	279
10	70184 X	31990	-0-	-38194	-0-	692 9	996 1	30019 3	N	886	1032 1	8 8	125
11	54000 X	27255	-0-	-26745	-0-	975 9	904 1	25605 3	N	678	751 1	4 8	48
12	45756 X	27516	-0-	-18240	-0-	746 9	854 1	25861 3	N	728	733 1	5 8	38
01	39556 X	NO RPT	-0-	-39556	-0-	801 9			N	NO RPT			38

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BURLESON				
SM ENERGY COMPANY				788997											
BROLLIER				WELL #:		1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309		PERF.13159 - 17516	
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		
08		0 W	21939	-0-	21939	1056639	21937 3	2 9	N	2	2 8		268		
09		0 W	20246	-0-	20246 B	1076885	20246 3		N	-0-			268		
10		0 W	11328	-0-	11328	1088213	623 1	10703 3	N	2	2 8		268		
							2 9								
11		0 W	22666	-0-	22666	1110879	1239 1	21297 3	N	118	1 8		385		
							130 9								
*12		0 W	19315	-0-	19315	1130194	1060 1	18212 3	N	39	189 1	2 8	233		
							43 9								
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1130194			N	-0-			-0-		

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							CNTY: BURLESON				
MARGARITA E UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280		PERF. N/A	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
APACHE CORPORATION				027200											
REVELLE SWD				WELL #:		1		RRCID -> 277938		COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION				276105							CNTY: FAYETTE				
PHILIPS, VASTINE				WELL #:		1		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689	
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1995 3	62 9	N	56			90		
09		1260 N	1133	-0-	-127	-0-	1112 3	21 9	N	19			109		
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1907 3	34 9	N	31			140		
11		1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1878 3	35 9	N	32			172		
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1577 3	30 9	N	27	176 1		23		
01		1953 N	1563	-0-	-390	-0-	1533 3	30 9	N	27			50		

PHILLIPS-RAUCH UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416	
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-		
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170												
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

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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556												
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1105	2	20	9	N	62
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1146	2	22	9	N	82
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1185	2	22	9	N	102
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1150	2	22	9	N	122
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	N	149
01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1168	2	30	9	N	176

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390												
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	177
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	177
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	177
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	177
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	177
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	177

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084												
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	2	8	9	N	80
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	80
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	80
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	80
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	80
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	12	2	3	9	N	83

LEEEXUS OIL LLC 495350 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935												
08	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2903	2	51	9	N	170
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2814	2	53	9	N	218
10	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2903	2	54	9	N	86
11	2910	X	2582	-0-	-328	-0-	2529	2	53	9	N	134
12	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	2599	2	63	9	N	191
01	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	2494	2	64	9	N	70

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3030 2	42 9	N	38	182 1		83
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2927 2	56 9	N	51			134
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3027 2	53 9	N	48			182
11	2970 X	2805	-0-	-165	-0-	2758 2	47 9	N	43			225
12	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2927 2	58 9	N	53	175 1		103
01	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2754 2	56 9	N	51			154

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126				
08	4867 X	4731	-0-	-136	-0-	4720 2	11 9	N	10			147
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4563 2	14 9	N	13			160
10	4774 X	4692	-0-	-82	-0-	4677 2	15 9	N	14			174
11	4620 X	4550	-0-	-70	-0-	4536 2	14 9	N	13			187
12	4743 X	4683	-0-	-60	-0-	4672 2	11 9	N	10			197
01	4743 X	4655	-0-	-88	-0-	4636 2	19 9	N	17			214

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200				
08	2294 X	991	-0-	-1303	-0-	977 2	14 9	N	13			205
09	800 X	800	-0-	-0-	-0-	790 2	10 9	N	9			214
10	2294 X	750	-0-	-1544	-0-	719 2	31 9	N	28	171 1		71
11	1890 X	667	-0-	-1223	-0-	667 2		N	-0-			71
12	1271 X	560	-0-	-711	-0-	560 2		N	-0-			71
01	992 X	334	-0-	-658	-0-	333 2	1 9	N	1			72

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932				
08	2387 X	103	-0-	-2284	-0-	103 2		N	-0-			220
09	2610 N	24	-0-	-2586	-0-	24 2		N	-0-			220
10	1147 N	65	-0-	-1082	-0-	65 2		N	-0-			220
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-			220
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	521 2	13 9	N	12			232
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	575 2	20 9	N	18			250

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
08	2480 X	2464	-0-	-16	-0-	2410 2	54 9	N	49	178 1	1 8	34
09	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2273 2	37 9	N	34			68
10	2542 X	2197	-0-	-345	-0-	2145 2	52 9	N	47			115
11	2460 X	2301	-0-	-159	-0-	2258 2	43 9	N	39			154
12	2542 X	2253	-0-	-289	-0-	2197 2	56 9	N	51	175 1		30
01	2449 X	2230	-0-	-219	-0-	2188 2	42 9	N	38			68

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
08	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1356 2	11 9	N	10			167
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1351 2	11 9	N	10			177
10	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1200 2	11 9	N	10			187
11	1320 N	808	-0-	-512	-0-	799 2	9 9	N	8			195
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1454 2	15 9	N	14			209
01	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1084 2	14 9	N	13			222

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308				
08	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	3179 2	51 9	N	46			122
09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3041 2	61 9	N	55			177
10	3348 X	2725	-0-	-623	-0-	2678 2	47 9	N	43			220
11	3150 X	2513	-0-	-637	-0-	2474 2	39 9	N	35	187 1		68
12	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	3103 2	59 9	N	54			122
01	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	2903 2	72 9	N	65			187

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534												
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767					
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			
08	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2423	2	32	9	N	29	186	1	87
09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2224	2	41	9	N	37			124
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2421	2	45	9	N	41			165
11	2370 X	2282	-0-	-88	-0-	2243	2	39	9	N	35			200
12	2449 X	2284	-0-	-165	-0-	2238	2	46	9	N	42	171	1	71
01	2480 X	2212	-0-	-268	-0-	2172	2	40	9	N	36			107

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624												
DOTSON		WELL #: 1		RRCID -> 104419		COMPL. DATE 01/24/1983			TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754					
08	589 N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-			66
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	517	2	10	9	N	9			75
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	598	2	12	9	N	11			86
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	367	2	10	9	N	9			95
12	558 N	48	-0-	-510	-0-	47	2	1	9	N	1	1	8	95
01	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-			95

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624												
QUINN, JOHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982			TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112					
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102869		COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979					
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC.		948460												
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100024		COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884					
08	3379 X	3368	-0-	-11	-0-	3316	2	52	9	N	47			194
09	3360 X	3259	-0-	-101	-0-	3205	2	54	9	N	49	191	1	52
10	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	3253	2	58	9	N	53			105
11	3360 X	2374	-0-	-986	-0-	2335	2	39	9	N	35			140
12	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3034	2	65	9	N	59			199
01	3379 X	3220	-0-	-159	-0-	3165	1	55	9	N	50			249

HIRE		WELL #: 1		RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982			TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976					
08	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	2661	2	63	9	N	57			129
09	2610 N	2353	-0-	-257	-0-	2306	2	47	9	N	43			172
10	2759 N	1518	-0-	-1241	-0-	1501	2	17	9	N	15			187
11	2640 N	757	-0-	-1883	-0-	755	2	2	9	N	2			189
12	2418 N	439	-0-	-1979	-0-	438	2	1	9	N	1			190
01	1519 N	571	-0-	-948	-0-	569	2	2	9	N	2			192

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3038 X	828	-0-	-2210	-0-	828 2		N	-0-		62
09		2940 X	1359	-0-	-1581	-0-	1359 2		N	-0-		62
10		2759 X	2519	-0-	-240	-0-	2484 2	35 9	N	32		94
11		1920 X	1474	-0-	-446	-0-	1463 2	11 9	N	10		104
12		1395 X	1094	-0-	-301	-0-	1091 2	3 9	N	3		107
01		2511 X	655	-0-	-1856	-0-	644 1	11 9	N	10		117

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114	
08		6448 X	6245	-0-	-203	-0-	6166 2	79 9	N	72	188 1	78
09		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6330 2	90 9	N	82		160
10		3193 X	1368	-0-	-1825	-0-	1353 2	15 9	N	14		174
11		6030 X	3053	-0-	-2977	-0-	3014 2	39 9	N	35		209
12		6634 X	2394	-0-	-4240	-0-	2354 2	40 9	N	36		245
01		6634 X	3417	-0-	-3217	-0-	3415 2	2 9	N	2		247

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZOS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313 - 15003	
08		1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1472 2	44 9	N	40		176
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1740 2	44 9	N	40		216
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1684 2	13 9	N	12		228
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1653 2	66 9	N	60	191 1	97
12		1860 N	1454	-0-	-406	-0-	1430 2	24 9	N	22		119
*01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1711 2	63 9	N	57		176

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEE			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500								
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922 - 2949	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC				681161								
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.10111 - 10140	
08		136 X	-0-	-0-	-136	-0-			Y	-0-		6
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

RED SNAPPER		WELL #:		1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9880 - 9905	
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		7
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161											
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169000	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	12819	PERF.10002	- 10026			
M	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
08	84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

TUNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169141	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9962	- 10014			
08	22 X	-0-	-0-	-22	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
08	102 X	-0-	-0-	-102	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

BARRACUDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169624	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10068	- 10075			
08	T. A.	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9965	- 9973			
08	118 X	-0-	-0-	-118	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9974	- 9982			
08	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161										
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020				
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY		788997						CNTY: FAYETTE				
HAMMERHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 226616		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (WILCOX 4500)		34733 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LEHMANN-ZOCH		WELL #: 1		RRCID -> 264922		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEHMANN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277250		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4500 - 4504								
08	4752 R	4752	-0-	-0-	-0-	4000	2	752	9	N	684	687	1	13	8	163
09	4440 #	4283	-0-	-157	-0-	3800	2	483	9	N	439	532	1	10	8	60
10	4371 #	3389	-0-	-982	-0-	3000	2	389	9	N	354	350	1			64
11	4590 #	1987	-0-	-2603	-0-	1700	2	287	9	N	261	174	1			151
12	4743 #	1650	-0-	-3093	-0-	1200	2	450	9	N	409	352	1			208
01	4743 #	1971	-0-	-2772	-0-	1700	2	271	9	N	246	349	1	21	8	84

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				
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			51
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

SANTA FE A		WELL #: 1		RRCID -> 241432		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410				
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			4
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.													
MATTIS, J.													
WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970													
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	4526 X	2548	-0-	-1978	-0-	2396 3	152 9		N	138	183 1		199
09	3900 X	2217	-0-	-1683	-0-	2075 3	142 9		N	129	186 1		142
10	3286 X	2078	-0-	-1208	-0-	1928 3	150 9		N	136	192 1		86
11	2880 X	1851	-0-	-1029	-0-	1708 3	143 9		N	130			216
12	2728 X	2069	-0-	-659	-0-	1900 3	169 9		N	154	185 1		185
01	2542 X	1875	-0-	-667	-0-	1875 3			N	-0-	186 1		155

AEON OPERATING, INC.													
NAVASOTA UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899													
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 1			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.													
NEWMAN, JOHN													
WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A													
08	434 N	324	-0-	-110	-0-	322 2	2 9		N	2			49
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-			49
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	653 2	9 9		N	8			57
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534 2	9 9		N	8			65
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	493 2	18 9		N	16	27 1		54
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	498 2	20 9		N	18			72

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION													
WOOD "K"													
WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEIBER													
WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE					
AKG OPERATING COMPANY				009566											
CHAMPION				WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632			
M	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
08	4185 X	4051	-0-	-134	-0-	112	1	3939	2	N	-0-				-0-
09	4050 X	3681	-0-	-369	-0-	114	1	3567	2	N	-0-				-0-
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	146	1	4251	2	N	1	1	8		-0-
11	3930 X	3187	-0-	-743	-0-	108	1	3079	2	N	-0-				-0-
12	4061 X	3830	-0-	-231	-0-	118	1	3712	2	N	-0-				-0-
01	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	134	1	4155	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								

ALL AM, INC.				013230											
SCHINDLER-NOVOSAD				WELL #:	1	RRCID ->	103812	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10951	PERF.10720 - 10900			
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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2014 - P&A 10/28/14															

ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
LEWIS-HOYT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	140462	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 9668 - 13200			
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
08	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1696	2	61	9	N	55	1	8		174
09	2160 N	1661	-0-	-499	-0-	1592	2	69	9	N	63	194	1		43
10	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	1578	2	61	9	N	55	1	8		97
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1622	2	96	9	N	87				184
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1597	2	84	9	N	76	192	1	1 8	67
01	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1541	2	81	9	N	74	1	8		140

HILTON-YEGUA				WELL #:	1RE	RRCID ->	247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390	PERF.10520 - 13616			
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
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	606	2	21	9	N	19				190
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	535	2	17	9	N	15				205
10	682 N	539	-0-	-143	-0-	527	2	12	9	N	11	184	1		32
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	510	2	20	9	N	18				50
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9	N	18				68
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	493	2	22	9	N	20				88

ANCHOR OPERATING CO.				020596											
BYBEE				WELL #:	1	RRCID ->	112110	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11457 - 12084			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETERS				WELL #:	1	RRCID ->	119938	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11404 - 11831			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ANCHOR OPERATING CO.		//CONT.// 020596														
SORENSEN		WELL #: 1		RRCID -> 120758		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994								
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	911	3	30	9	N	27					164
09	900 N	737	-0-	-163	-0-	712	3	25	9	N	23					187
10	961 N	700	-0-	-261	-0-	686	3	14	9	N	13					200
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	860	3	64	9	N	58					258
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	722	3	46	9	N	42					300
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	673	3	19	9	N	17					317

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079								
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654								
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					57
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					57
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					57
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					57
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					57
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
APACHE CORPORATION				027200								
REVEILLE		WELL #:		1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL DEPTH 12129	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH 14411	PERF. 9606 - 14411		
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	787 1	2178 2	N	143			205
						157 9						
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	780 1	1943 2	N	122	173 1		154
						134 9						
10	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	728 1	1778 2	N	80	170 1		64
						88 9						
11	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	728 1	1599 2	N	121			185
						133 9						
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	806 1	1703 2	N	131	189 1		127
						144 9						
*01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	806 1	1588 2	N	122	190 1		59
						134 9						

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9729 - 13473		
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	262 2	6 9	N	5			57
09	750 N	492	-0-	-258	-0-	477 2	15 9	N	14			71
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	452 2	4 9	N	4			75
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	572 2	14 9	N	13			88
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	544 2	15 9	N	14			102
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	457 2	17 9	N	15			117

SANTA FE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10057 - 10201		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BCL OPERATING, LLC		040199										
MANCUSO UNIT #1		WELL #:		1H	RRCID ->	154901	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH 15758	PERF.13550 - 15758		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
BCL OPERATING, LLC		//CONT.//		040199							
MANCUSO UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BHEC CORPORATION				040794				CNTY: LEE			
JODY		WELL #:		2	RRCID -> 149086	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	14146	PERF.11432 - 13475	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARMADILLO		WELL #:		1	RRCID -> 226474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 8360 - 8594	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425				CNTY: LEE			
ARMSTRONG		WELL #:		1H	RRCID -> 153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		33
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		33
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		33
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2	N	-0-		33
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		33
*01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-		33

BASS PETROLEUM, INC				054836				CNTY: LEE			
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

BBX OPERATING, L.L.C.				058908				CNTY: LEE			
HICKS		WELL #:		1H	RRCID -> 166279	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14230	PERF.10349 - 14230	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		169
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		169
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		169
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908									
BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10026 - 14163	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.	12940 - 15600	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	33	180 1		65
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	8			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	399 3	56 9		N	51			124
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	286 3	24 9		N	22			146
*01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	442 3	24 9		N	22			168

BRG LONE STAR LTD. JOLLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	12930 - 16930	
08	2201 N	2018	-0-	-183	-0-	2018 3			N	-0-			121
09	2160 N	1795	-0-	-365	-0-	1795 3			N	-0-			121
10	2201 N	1828	-0-	-373	-0-	1828 3			N	-0-			121
11	1950 N	1745	-0-	-205	-0-	1745 2			N	-0-			121
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3			N	-0-			121
01	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1725 3			N	-0-			121

BROWNING OIL COMPANY, INC. LUCILLE MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	094025	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	N/A	
08	1178 N	935	-0-	-243	-0-	917 3	18 9		N	16			150
09	1680 N	816	-0-	-864	-0-	798 3	18 9		N	16			166
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1014 3	8 9		N	7			173
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	936 3	12 9		N	11			184
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1120 3	18 9		N	16			200
01	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1003 3	15 9		N	14			214

ANDREW JACOB UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	185558	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	10979 - 12844	
08	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	4323 3	116 9		N	105	183 1	1 8	102
09	4500 X	4320	-0-	-180	-0-	4206 3	114 9		N	104			206
10	4650 X	4517	-0-	-133	-0-	4408 3	109 9		N	99	1 8		304
11	4500 X	4370	-0-	-130	-0-	4238 3	132 9		N	120	190 1		234
12	4650 X	3653	-0-	-997	-0-	3598 3	55 9		N	50			284
01	4526 X	3024	-0-	-1502	-0-	3024 3			N	-0-			284

ATHENA		WELL #:		1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	7342 - 10535	
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3			N	-0-			73
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	709 3			N	-0-			73
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	726 3			N	-0-			73
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	673 3	1 9		N	1	1 8		73
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691 3			N	-0-			73
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3			N	-0-			73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
DOROTHY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 17065	PERF.13823	- 17065	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		434 N	166	-0-	-268	-0-	166 2	N	-0-	109
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	1 8	109
10		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-	109
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	18 9	125
12		1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817 2	N	-0-	125
01		2263 N	1633	-0-	-630	-0-	1632 2	N	1	126

CHEYENNE				WELL #: 1HC	RRCID -> 161255	COMPL. DATE 06/02/1996	TOTAL DEPTH 13808	PERF. 9720	- 12046	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/18/2015 - P/A 09/18/15						

STIERNBERG - TOW				WELL #: 1H	RRCID -> 164989	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 15635	PERF.13681	- 15635	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 166538	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16366	PERF.13863	- 16366	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157

CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO				141141 WELL #: 1	RRCID -> 155934	COMPL. DATE 09/29/1991	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8507	- 10930	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHISOS, LTD. APPELT "E"				149421 WELL #: 5H	RRCID -> 145012	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 14398	PERF.11273	- 14398	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE		
CIRRUS PRODUCTION COMPANY				154090							
GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		RRCID -> 089602	COMPL. DATE 07/05/1980	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 8301	-	8587		
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
08	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3063 2	43 9	N	39		184
09	3000 N	3123	-0-	123	123	3081 2	42 9	N	38		222
10	3100 N	3249	-0-	149	272	3202 2	47 9	N	43	188 1	77
11	3000 N	3102	-0-	102	374	3055 2	47 9	N	43		120
12	3738 X	3364	-0-	-374	-0-	3305 2	59 9	N	54		174
*01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3215 2	63 9	N	57		231

HART, GUSSIE R.		WELL #: 1		RRCID -> 174874	COMPL. DATE 03/27/1980	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8157	-	8393		
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	N	2		54
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5 1	201 2	N	3		57
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	3 9	193 2	N	3	1 8	59
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	5 1	182 2	N	-0-		59
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	5 1	162 2	N	-0-		59
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5 1	185 2	N	5		64
						6 9					

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		WELL #: 1		RRCID -> 148008	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 15015	PERF.12205	-	15015		
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		46
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-		46
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		46
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		46
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		46
*01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		46

WALKER, M. P.		WELL #: 2H		RRCID -> 148090	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 11564	PERF.11125	-	14135		
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	641 2	65 9	N	59	190 1	80
09	2370 N	291	-0-	-2079	-0-	288 2	3 9	N	3		83
10	1736 N	505	-0-	-1231	-0-	389 2	116 9	N	105		188
11	690 N	338	-0-	-352	-0-	214 2	124 9	N	113	179 1	122
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	370 2	67 9	N	61		183
*01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1259 2	84 9	N	76		259

VILAS-MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 148290	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 15870	PERF.12585	-	15166		
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2108 2	18 9	N	16		160
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2345 2	17 9	N	15		175
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2140 2	13 9	N	12		187
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1900 2	11 9	N	10		197
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2239 2	10 9	N	9		206
01	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1606 2	11 9	N	10		216

WALKER, M. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 149172	COMPL. DATE 03/19/1994	TOTAL DEPTH 15111	PERF.11165	-	15111		
08	6386 X	1515	-0-	-4871	-0-	1399 2	116 9	N	105	182 1	83
09	4440 X	975	-0-	-3465	-0-	842 2	133 9	N	121		204
10	3782 X	1266	-0-	-2516	-0-	1158 2	108 9	N	98		302
11	3060 X	987	-0-	-2073	-0-	902 2	85 9	N	77	187 1	192
12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1924 2	32 9	N	29		221
*01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2210 2	161 9	N	146		367

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174												
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
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280												
08	1116 N	792	-0-	-324	-0-	90	1	702	2	N	-0-	40
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	110	1	676	2	N	13	53
						14	9					
10	1488 N	709	-0-	-779	-0-	82	1	627	2	N	-0-	53
11	780 N	433	-0-	-347	-0-	50	1	383	2	N	-0-	53
12	837 N	408	-0-	-429	-0-	42	1	366	2	N	-0-	53
01	713 N	406	-0-	-307	-0-	20	1	380	2	N	5	58
						6	9					

MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006												
08	3100 N	3607	-0-	507	2334	405	1	3184	2	N	16	286
						18	9					
09	3000 N	3894	-0-	894	3228	544	1	3331	2	N	17	303
						19	9					
10	7611 X	4383	-0-	-3228	-0-	506	1	3877	2	N	-0-	303
11	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	460	1	3505	2	N	10	313
						11	9					
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	438	1	3795	2	N	-0-	313
*01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	194	1	3692	2	N	61	374
						67	9					

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895												
08	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	158	1	1242	2	N	-0-	53
09	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	185	1	1137	2	N	-0-	53
10	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	156	1	1198	2	N	-0-	53
11	1350 N	1229	-0-	-121	-0-	142	1	1087	2	N	-0-	53
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	155	1	1344	2	N	-0-	53
01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	63	1	1198	2	N	-0-	53

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894												
*02	504 N	475	-0-	-29	-0-	48	1	427	2	N	-0-	137
*03	558 N	491	-0-	-67	-0-	52	1	439	2	N	-0-	137
*04	510 N	459	-0-	-51	-0-	72	1	387	2	N	-0-	137
*05	527 N	479	-0-	-48	-0-	87	1	392	2	N	-0-	137
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	78	1	423	2	N	-0-	137
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	72	1	422	2	N	-0-	137
*08	465 N	444	-0-	-21	-0-	50	1	394	2	N	-0-	137
*09	510 N	431	-0-	-79	-0-	60	1	371	2	N	-0-	137
*10	496 N	440	-0-	-56	-0-	51	1	389	2	N	-0-	137
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	49	1	377	2	N	-0-	137
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	N	-0-	137
*01	434 N	425	-0-	-9	-0-	21	1	404	2	N	-0-	137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1860 X	1145	-0-	-715	-0-	1145	2			N	-0-			75
09		1800 X	1045	-0-	-755	-0-	1045	2			N	-0-			75
10		1860 X	620	-0-	-1240	-0-	620	2			N	-0-			75
11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6	9	N	5			80
12		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			80
*01		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			80

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403															
08		496 N	369	-0-	-127	-0-	17	1	352	2	N	-0-			95
09		660 N	540	-0-	-120	-0-	25	1	515	2	N	-0-			95
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	N	-0-			95
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	4	4	8	95
							4	9							
12		558 N	413	-0-	-145	-0-	19	1	394	2	N	-0-			95
01		434 N	278	-0-	-156	-0-	13	1	265	2	N	-0-			95

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931															
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189															
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	3	4	9	N	4			275
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1237	3	37	9	N	34			309
10		465 N	145	-0-	-320	-0-	143	3	2	9	N	2	266	1	45
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	210	1	1597	2	N	-0-	22	7	23
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	176	1	1521	2	N	-0-			23
*01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	87	1	1654	2	N	-0-			23

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800															
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	N	-0-			40
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-			40
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	20	1	286	2	N	-0-			40
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-			40
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	N	-0-			40
01		310 N	196	-0-	-114	-0-	12	1	184	2	N	-0-			40

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
HARRISON BROKEN ARROW RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 275736	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 13260	PERF. 9179	- 9200						
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	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - TR#134805, WRO FILED TO CORRECT DATA REPORTED ON TR#109192;															

DYSON ENERGY OPERATING, LLC				237956		CAPACITY		CNTY: LEE							
LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101640	COMPL. DATE 07/08/1982	TOTAL DEPTH 11240	PERF. 10968	- 11152						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

E P C OIL & GAS, INC.				238482		CAPACITY		CNTY: LEE							
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID -> 113380	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 11241	- 11438						
08	39	N	39	-0-	-0-		39	2		N	-0-				32
09	30	N	24	-0-	-6		24	2		N	-0-				32
10	62	N	19	-0-	-43		19	2		N	-0-				32
11	30	N	18	-0-	-12		18	2		N	-0-				32
12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-				32
*01	645	N	645	-0-	-0-		593	2	52	9	N	47			79

WHITEHEAD, JOINER				1	RRCID -> 117585	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH 11680	PERF. 11200	- 11410						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95

SANTA FE DAVIS				1	RRCID -> 122101	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 11699	PERF. 11176	- 11374						
08	36	N	36	-0-	-0-		36	2		N	-0-				119
09	60	N	11	-0-	-49		11	2		N	-0-				119
10	31	N	1	-0-	-30		1	2		N	-0-				119
11	30	N	1	-0-	-29		1	2		N	-0-				119
12	63	N	63	-0-	-0-		63	2		N	-0-				119
*01	82	N	82	-0-	-0-		82	2		N	-0-				119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY		CNTY: LEE							
FALKENBERG "C" -2-		WELL #:			RRCID -> 161671	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 9625	PERF. N/A							
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003															

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
LEITKO, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	085810	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	11081	PERF.	8339 - 11081	
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
08		837 N	789	-0-	-48	-0-	783 2	6 9	N	5			95
09		857 N	857	-0-	-0-	-0-	850 2	7 9	N	6			101
10		961 N	851	-0-	-110	-0-	841 2	10 9	N	9			110
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	799 2	6 9	N	5			115
12		806 N	727	-0-	-79	-0-	717 2	10 9	N	9			124
01		837 N	665	-0-	-172	-0-	650 2	15 9	N	14			138

LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	8397 - 12250	
08		4371 X	4303	-0-	-68	-0-	220 1	4033 2	N	45	177 1		50
							50 9						
09	DLQ	G-10	3864	-0-	3864	3864	213 1	3601 2	N	45			95
							50 9						
10		7901 X	4037	-0-	-3864	-0-	220 1	3762 2	N	50			145
							55 9						
11		4260 X	3912	-0-	-348	-0-	3850 2	62 9	N	56			201
12		4433 X	4176	-0-	-257	-0-	220 1	3888 2	N	62	190 1		73
							68 9						
*01		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	220 1	4030 2	N	67			140
							74 9						

NEVA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090126	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10794	PERF.	10255 - 14772	
08		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2729 2	202 9	N	184	193 1		159
09	DLQ	G-10	2633	-0-	2633	2633	2420 2	213 9	N	194	179 1		174
10		5229 X	2596	-0-	-2633	-0-	2442 2	154 9	N	140	185 1		129
11		2970 X	2313	-0-	-657	-0-	2136 2	177 9	N	161	186 1		104
12		3069 X	2246	-0-	-823	-0-	2096 2	150 9	N	136			240
01		2945 X	2692	-0-	-253	-0-	2436 2	256 9	N	233	384 1		89

FIVE STAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	092491	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10955 - 11134	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08		1798 N	900	-0-	-898	-0-	220 1	655 2	N	23			189
							25 9						
09		1830 N	1792	-0-	-38	-0-	213 1	1551 2	N	25			214
							28 9						
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	220 1	1861 2	N	15			229
							17 9						
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1493 2	17 9	N	15			244
12		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	220 1	1676 2	N	15			259
							17 9						
01		1891 N	1590	-0-	-301	-0-	220 1	1352 2	N	16			275
							18 9						

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #:		1	RRCID ->	093753	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9037 - 9266	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9296 - 9507
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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
08	5983 X	3814	-0-	-2169	-0-	3723	2	91	9	N	83		125
09	DLQ G-10	4029	-0-	4029	4029	3952	2	77	9	N	70		195
10	7948 X	3919	-0-	-4029	-0-	3887	2	32	9	N	29	177 1	47
11	4650 X	3986	-0-	-664	-0-	3905	2	81	9	N	74		121
12	4154 X	3955	-0-	-199	-0-	3890	2	65	9	N	59		180
*01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4119	2	66	9	N	60	187 1	53

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9057 - 9345
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	6479 X	5017	-0-	-1462	-0-	4951	2	66	9	N	60	176 1	65
09	DLQ G-10	4114	-0-	4114	4114	4051	2	63	9	N	57		122
10	8062 X	3948	-0-	-4114	-0-	3890	2	58	9	N	53		175
11	5160 X	3700	-0-	-1460	-0-	3648	2	52	9	N	47	180 1	42
12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5643	2	248	9	N	225		267
01	5022 X	4345	-0-	-677	-0-	4266	2	79	9	N	72	191 1	148

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983										TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8956 - 9147
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2010	2	30	9	N	27		178
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2066	2	30	9	N	27		205
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1918	2	35	9	N	32	181 1	56
11	1980 N	1881	-0-	-99	-0-	1844	2	37	9	N	34		90
12	2108 N	1938	-0-	-170	-0-	1901	2	37	9	N	34		124
*01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2099	2	45	9	N	41		165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2263 X	2177	-0-	-86	-0-	220	1	1926	2	N	28	86
09	2130 X	1899	-0-	-231	-0-	213	1	1682	2	N	4	90
10	2635 X	2590	-0-	-45	-0-	220	1	2325	2	N	41	131
11	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	1910	2	39	9	N	35	166
12	2635 X	1989	-0-	-646	-0-	220	1	1736	2	N	30	196
01	2604 X	2603	-0-	-1	-0-	220	1	2330	2	N	48	50

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1432	2	28	9	N	25	140
09	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1306	2	26	9	N	24	164
10	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1339	2	26	9	N	24	188
11	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	1221	2	29	9	N	26	214
12	1519 N	1324	-0-	-195	-0-	1288	2	36	9	N	33	59
*01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1467	2	41	9	N	37	96

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

08	2511 N	2443	-0-	-68	-0-	2411	2	32	9	N	29	101
09	2310 N	2288	-0-	-22	-0-	2260	2	28	9	N	25	126
10	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	2119	2	30	9	N	27	153
11	2370 N	2320	-0-	-50	-0-	2283	2	37	9	N	34	187
12	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2285	2	42	9	N	38	41
*01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2239	2	46	9	N	42	83

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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

08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	652	1	4485	2	N	22	104
09	DLQ G-10	5054	-0-	5054	5054	720	1	4305	2	N	26	130
10	10443 X	5389	-0-	-5054	-0-	744	1	4615	2	N	27	157
11	4980 X	4492	-0-	-488	-0-	138	1	4319	2	N	32	189
12	5394 X	5072	-0-	-322	-0-	666	1	4361	2	N	41	230
01	5394 X	4680	-0-	-714	-0-	740	1	3896	2	N	40	78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
ELO		WELL #: 2		RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	1085 X	996	-0-	-89	-0-	996 2		N	72
09	1860 X	867	-0-	-993	-0-	867 2		N	72
10	1922 X	977	-0-	-945	-0-	977 2		N	72
11	1860 X	990	-0-	-870	-0-	990 2		N	72
12	1023 X	987	-0-	-36	-0-	987 2		N	72
01	992 X	948	-0-	-44	-0-	944 2	4 9	N	76

WOLZ-BEST		WELL #: 2RE		RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825	
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1765 2	17 9	N	200
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1709 2	44 9	N	61
10	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2950 2	34 9	N	92
11	1710 N	1391	-0-	-319	-0-	1374 2	17 9	N	107
12	3100 N	3551	-0-	451	451	3487 2	64 9	N	165
*01	3100 N	4008	-0-	908	1359	3944 2	64 9	N	37

LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846	
08	2790 X	2251	-0-	-539	-0-	2228 2	23 9	N	156
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2301 2	28 9	N	181
10	2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2272 2	30 9	N	208
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2340 2	28 9	N	233
12	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2135 2	33 9	N	83
01	2294 N	2179	-0-	-115	-0-	2155 2	24 9	N	105

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: H 1		RRCID -> 139578		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GOLDAPP		WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	732 1	1601 2	N	61	181 1		88
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	67 9	1438 2	N	57			145
10	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	63 9	1378 2	N	46			191
11	2310 N	1032	-0-	-1278	-0-	51 9	22 9	N	20			211
12	2294 N	1743	-0-	-551	-0-	1010 2	1222 2	N	59			270
*01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	456 1	744 1	N	67	187 1		150
						65 9	74 9					

NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432			
08	651 N	482	-0-	-169	-0-	478 2	4 9	N	4			178
09	570 N	441	-0-	-129	-0-	434 2	7 9	N	6			184
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	521 2	8 9	N	7			191
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	523 2	7 9	N	6			197
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	601 2	14 9	N	13			210
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	599 2	20 9	N	18	197 1		31

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992			TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFARLANE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141646		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-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			
08	1922 N	1181	-0-	-741	-0-	1128 2	53 9	N	48			96
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1402 2	113 9	N	103			199
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1611 2	144 9	N	131	189 1		141
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1381 2	147 9	N	134	192 1		83
12	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	1232 2	128 9	N	116			199
01	1767 N	1281	-0-	-486	-0-	1175 2	106 9	N	96	194 1		101

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992			TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525			
08	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	1208 2	128 9	N	116	183 1		82
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1201 2	129 9	N	117			199
10	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1150 2	120 9	N	109	181 1		127
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1120 2	130 9	N	118			245
12	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1147 2	106 9	N	96	181 1		160
01	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1135 2	100 9	N	91	188 1		63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336		
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
08	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1439 2	62 9	N	56	117
09	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	1457 2	57 9	N	52	169
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1524 2	62 9	N	56	225
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1486 2	66 9	N	60	93
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1514 2	70 9	N	64	157
01	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1410 2	68 9	N	62	219

KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143181		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425		
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1773 2	30 9	N	27	130
09	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	1642 2	42 9	N	38	168
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1909 2	26 9	N	24	192
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1770 2	34 9	N	31	223
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1827 2	23 9	N	21	244
01	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1826 2	30 9	N	27	83

SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143336		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

EAST LEDBETTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143618		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398		
08	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	1307 2	199 9	N	181	62
09	1890 N	1494	-0-	-396	-0-	1287 2	207 9	N	188	60
10	1705 N	1448	-0-	-257	-0-	1310 2	138 9	N	125	-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1357 2	284 9	N	258	71
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1381 2	219 9	N	199	82
*01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1591 2	234 9	N	213	114

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: 2H		RRCID -> 143654		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1829 N	1048	-0-	-781	-0-	-0-	1003	2	45	9	N	41				105
09	1440 N	1053	-0-	-387	-0-	-0-	942	2	111	9	N	101				206
10	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	-0-	983	2	85	9	N	77	175	1		108
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	131	9	N	119				227
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2	171	9	N	155	186	1		196
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	206	9	N	187	194	1		189

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730																
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	584	2	N	36				96
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	1	944	2	N	51				147
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	1138	2	N	53				200
11	1320 N	947	-0-	-373	-0-	-0-	886	2	61	9	N	55	194	1		61
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	1019	2	N	60				121
01	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	-0-	744	1	1032	2	N	65				186
							72	9								

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802																
08	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	-0-	1398	2	85	9	N	77				198
09	1140 N	978	-0-	-162	-0-	-0-	934	2	44	9	N	40	189	1		49
10	1767 N	607	-0-	-1160	-0-	-0-	576	2	31	9	N	28				77
11	1440 N	764	-0-	-676	-0-	-0-	731	2	33	9	N	30				107
12	1023 N	838	-0-	-185	-0-	-0-	801	2	37	9	N	34				141
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	52	9	N	47				188

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430																
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431																
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	31	9	N	28				203
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	-0-	255	2	6	9	N	5				208
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	63	9	N	57	177	1		88
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	44	9	N	40				128
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	40	9	N	36				164
01	744 N	314	-0-	-430	-0-	-0-	281	2	33	9	N	30				194

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875																
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2	29	9	N	26				114
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2	28	9	N	25				139
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2	30	9	N	27				166
11	2520 N	2513	-0-	-7	-0-	-0-	2480	2	33	9	N	30				196
12	2635 N	2562	-0-	-73	-0-	-0-	2528	2	34	9	N	31				227
01	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	-0-	2515	2	41	9	N	37	191	1		73

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
GEOSOUTHERN-MIN BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 144827		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040							
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124							
08	3069	X	1608	-0-	-1461	-0-	1501	2	107	9	N	97	193	1	179
09	DLQ	G-10	2541	-0-	2541	2541	2485	2	56	9	N	51			230
10	5028	X	2487	-0-	-2541	-0-	2341	2	146	9	N	133	179	1	184
11	2760	X	2246	-0-	-514	-0-	2179	2	67	9	N	61			245
12	2635	X	2260	-0-	-375	-0-	2164	2	96	9	N	87	192	1	140
01	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	2157	2	101	9	N	92			232

WILKENING		WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572							
08	837	N	598	-0-	-239	-0-	591	1	7	9	N	6	184	1	27
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	572	1	33	9	N	30			57
10	899	N	636	-0-	-263	-0-	591	1	45	9	N	41			98
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	810	1	30	9	N	27			125
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	591	1	31	9	N	28			153
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	1			N	-0-			153

LASSIG, J. K. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145578		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339							
08	806	N	575	-0-	-231	-0-	572	2	3	9	N	3			41
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	N	10			51
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14			65
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	807	2	19	9	N	17			82
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	715	2	37	9	N	34			116
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	643	2	18	9	N	16			132

SPRANKLE		WELL #: 1		RRCID -> 145601		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123							
08	1860	N	858	-0-	-1002	-0-	815	2	43	9	Y	39			258
09	DLQ	G-10	784	-0-	784	784	743	2	41	9	Y	37	183	1	112
10	1324	N	540	-0-	-784	-0-	498	2	42	9	Y	38			150
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	772	2	45	9	Y	41			191
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	530	2	48	9	Y	44			235
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	992	2	37	9	Y	34	194	1	75

PETRAS-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457							
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	405	2	51	9	N	46			110
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	74	2	26	9	N	24			134
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	306	2	28	9	N	25			159
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	101	2	20	9	N	18			177
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	125	2	34	9	N	31			208
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	107	2	29	9	N	26			234

VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653							
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2020	2	22	9	N	20			64
09	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1653	2	19	9	N	17			81
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1921	2	22	9	N	20			101
11	1980	N	1558	-0-	-422	-0-	1538	2	20	9	N	18			119
12	2108	N	1578	-0-	-530	-0-	1570	2	8	9	N	7			126
01	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1673	2	34	9	N	31			157

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925			
M	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	
08	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	6805 2	332 9	N	302	366 1	87
09	DLQ G-10	9245	-0-	9245	9245	8795 2	450 9	N	409	388 1	108
10	19604 X	10359	-0-	-9245	-0-	9865 2	494 9	N	449	380 1	177
11	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	9705 2	362 9	N	329	380 1	126
12	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9642 2	205 9	N	186	189 1	123
01	10354 X	9014	-0-	-1340	-0-	8864 2	150 9	N	136	184 1	75

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064			
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	740 2	92 9	N	84	173 1	31
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	85 2	10 9	N	9		40
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	110 2	1 9	N	1		41
11	810 N	150	-0-	-660	-0-	135 2	15 9	N	14		55
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	906 2	99 9	N	90		145
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	100 2	12 9	N	11		156

BACA		WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025			
08	403 N	271	-0-	-132	-0-	230 2	41 9	N	37	179 1	67
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	263 2	57 9	N	52		119
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	258 2	47 9	N	43		162
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	263 2	52 9	N	47		209
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	273 2	54 9	N	49	178 1	80
*01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	339 2	64 9	N	58		138

EICHLER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146197		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730			
08	310 N	218	-0-	-92	-0-	218 2		N	-0-		42
09	300 N	216	-0-	-84	-0-	216 2		N	-0-		42
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		42
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		42
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		64
01	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			
08	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6067 2	220 9	N	200	377 1	41
09	DLQ G-10	5866	-0-	5866	5866	5656 2	210 9	N	191	189 1	43
10	12344 X	6478	-0-	-5866	-0-	6238 2	240 9	N	218	186 1	75
11	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6285 2	271 9	N	246	196 1	125
12	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	6851 2	272 9	N	247	180 1	192
*01	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	6914 2	274 9	N	249	372 1	69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146491		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384			
M	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
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	391 1	355 2	N	29			143
						32 9						
09	900 N	724	-0-	-176	-0-	346 1	349 2	N	26			169
						29 9						
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	357 1	379 2	N	27			196
						30 9						
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	744 1	375 2	N	33	174 1		55
						36 9						
12	744 N	686	-0-	-58	-0-	357 1	295 2	N	31			86
						34 9						
01	775 N	682	-0-	-93	-0-	357 1	292 2	N	30			116
						33 9						

THOMPSON-MARSH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146625		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212			
08	372 N	179	-0-	-193	-0-	179 2		N	-0-			230
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			230
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-			230
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			230
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2		N	-0-			230
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2		N	-0-			230

MARY LOU UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 146707		COMPL. DATE 09/03/1993			TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882			
08	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2149 2	123 9	N	112			192
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2241 2	130 9	N	118	187 1		123
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2153 2	119 9	N	108			231
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2093 2	125 9	N	114	183 1		162
12	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	2265 2	98 9	N	89	183 1		68
*01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2380 2	134 9	N	122			190

HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146762		COMPL. DATE 07/27/1993			TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715			
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	940 2	44 9	N	40			259
09	960 N	868	-0-	-92	-0-	824 2	44 9	N	40			299
10	930 N	915	-0-	-15	-0-	875 2	40 9	N	36	178 1		157
11	960 N	837	-0-	-123	-0-	784 2	53 9	N	48			205
12	1023 N	930	-0-	-93	-0-	875 2	55 9	N	50			255
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1099 2	61 9	N	55	195 1		115

LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146862		COMPL. DATE 08/13/1993			TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790			
08	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	9669 2	936 9	N	851	761 1		183
09	DLQ G-10	4397	-0-	4397	4397	4101 2	296 9	N	269	371 1		81
10	14722 X	10325	-0-	-4397	-0-	9537 2	788 9	N	716	556 1		241
11	13950 X	10002	-0-	-3948	-0-	9107 2	895 9	N	814	958 1		97
12	14415 X	7789	-0-	-6626	-0-	7085 2	704 9	N	640	561 1		176
01	10602 X	5988	-0-	-4614	-0-	5469 2	519 9	N	472	553 1		95

DEBAKEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993			TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060			
08	2108 N	2000	-0-	-108	-0-	1956 2	44 9	N	40			181
09	1950 N	1857	-0-	-93	-0-	1811 2	46 9	N	42			223
10	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1827 2	44 9	N	40			263
11	1950 N	1738	-0-	-212	-0-	1692 2	46 9	N	42	195 1		110
12	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1866 2	55 9	N	50			160
01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1638 2	53 9	N	48			208

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	576	1	1465	2	N	30			196
						33	9							
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	720	1	1253	2	N	34	186	1	44
						37	9							
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	744	1	1000	2	N	29			73
						32	9							
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	823	2	31	9	N	28			101
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	660	1	874	2	N	30			131
						33	9							
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	744	1	834	2	N	35			166
						39	9							

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

08	589 X	568	-0-	-21	-0-	421	2	147	9	N	134	179	1	92
09	DLQ G-10	3589	-0-	3589	3589	3256	2	333	9	N	303	191	1	204
10	6710 X	3121	-0-	-3589	-0-	2831	2	290	9	N	264	373	1	95
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1293	2	200	9	N	182	188	1	89
12	3720 X	1313	-0-	-2407	-0-	1079	2	234	9	N	213	184	1	118
01	3720 X	734	-0-	-2986	-0-	537	2	197	9	N	179	186	1	111

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	744	1	724	2	N	37			194
						41	9							
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	720	1	1008	2	N	100	190	1	104
						110	9							
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	744	1	654	2	N	47			151
						52	9							
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	744	1	768	2	N	68			219
						75	9							
12	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	600	1	752	2	N	72			291
						79	9							
*01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	744	1	798	2	N	81	197	1	175
						89	9							

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9231	2	749	9	N	681	757	1	55
09	DLQ G-10	6382	-0-	6382	6382	5925	2	457	9	N	415	381	1	89
10	12824 X	6442	-0-	-6382	-0-	5926	2	516	9	N	469	369	1	189
11	9660 X	6288	-0-	-3372	-0-	5770	2	518	9	N	471	576	1	84
12	9982 X	6468	-0-	-3514	-0-	5910	2	558	9	N	507	377	1	214
01	9982 X	6399	-0-	-3583	-0-	5816	2	583	9	N	530	564	1	180

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277

08	2139 N	1964	-0-	-175	-0-	1914	2	50	9	N	45			204
09	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1923	2	37	9	N	34	178	1	60
10	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2036	2	37	9	N	34			94
11	1890 N	1167	-0-	-723	-0-	1143	2	24	9	N	22			116
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2168	2	51	9	N	46			162
*01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2196	2	39	9	N	35			197

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
FALKENBERG : "A" -4-		WELL #: 4		RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059								
M	O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAKE-SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147607		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524								
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-					116
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-					116
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	N	1				117
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	2	3	9	N	3				120
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	2	2	9	N	2				122
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2049	2	4	9	N	4				126

MATTINGLY		WELL #: 1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027								
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	992	2	31	9	N	28				109
09	1890	N	1115	-0-	-775	-0-	1073	2	42	9	N	38				147
10	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1016	2	32	9	N	29				176
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	983	2	48	9	N	44				220
12	1054	N	805	-0-	-249	-0-	770	2	35	9	N	32				252
01	1054	N	906	-0-	-148	-0-	893	2	13	9	N	12	183	1		81

OLDENBURG A		WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422								
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	740	1	3342	2	N	41				161
							45	9								
09	DLQ	G-10	4035	-0-	4035	4035	720	1	3268	2	N	43				204
							47	9								
10	8188	X	4153	-0-	-4035	-0-	711	1	3396	2	N	42	182	1		64
							46	9								
11	4020	X	3350	-0-	-670	-0-	3291	2	59	9	N	54				118
12	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	676	1	3188	2	N	55				173
							61	9								
01	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	743	1	3298	2	N	60	191	1		42
							66	9								

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		4286 X	4286	-0-	-0-	4134 2	152 9		N	138	180 1		125
09	DLQ	G-10	4247	-0-	4247	4096 2	151 9		N	137			262
10		8609 X	4362	-0-	-4247	4212 2	150 9		N	136	188 1		210
11		4142 X	4142	-0-	-0-	3986 2	156 9		N	142	186 1		166
12		4812 X	4812	-0-	-0-	4626 2	186 9		N	169	182 1		153
01		4402 X	4050	-0-	-352	3852 2	198 9		N	180	185 1		148
FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014													
08		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14													
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800													
08		217 N	84	-0-	-133	81 2	3 9		N	3			134
09		120 N	88	-0-	-32	81 2	7 9		N	6			140
10		155 N	110	-0-	-45	104 2	6 9		N	5			145
11		90 N	90	-0-	-0-	82 2	8 9		N	7			152
12		114 N	114	-0-	-0-	111 2	3 9		N	3			155
*01		133 N	133	-0-	-0-	120 2	13 9		N	12			167
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101													
08		1271 N	1225	-0-	-46	1184 2	41 9		N	37			98
09		1329 N	1329	-0-	-0-	1284 2	45 9		N	41			139
10		1355 N	1355	-0-	-0-	1308 2	47 9		N	43			182
11		1230 N	1230	-0-	-0-	1183 2	47 9		N	43	196 1		29
12		1364 N	1025	-0-	-339	988 2	37 9		N	34			63
01		1364 N	1258	-0-	-106	1210 2	48 9		N	44			107
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707													
08		927 N	927	-0-	-0-	910 2	17 9		N	15			70
09		846 N	846	-0-	-0-	834 2	12 9		N	11			81
10		823 N	823	-0-	-0-	811 2	12 9		N	11			92
11		900 N	725	-0-	-175	715 2	10 9		N	9			101
12		961 N	775	-0-	-186	762 2	13 9		N	12			113
01		837 N	768	-0-	-69	754 2	14 9		N	13			126
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754													
08		806 N	710	-0-	-96	673 2	37 9		N	34			172
09		736 N	736	-0-	-0-	697 2	39 9		N	35	182 1		25
10		917 N	917	-0-	-0-	859 2	58 9		N	53			78
11		812 N	812	-0-	-0-	757 2	55 9		N	50			128
12		775 N	720	-0-	-55	667 2	53 9		N	48			176
01		930 N	924	-0-	-6	852 2	72 9		N	65	177 1		64
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389													
08		1798 N	1681	-0-	-117	1553 2	128 9		N	116	182 1		89
09		1677 N	1677	-0-	-0-	1559 2	118 9		N	107			196
10		1736 N	1667	-0-	-69	1544 2	123 9		N	112	189 1		119
11		1648 N	1648	-0-	-0-	1535 2	113 9		N	103			222
12		1736 N	1628	-0-	-108	1478 2	150 9		N	136	194 1		164
01		1674 N	1604	-0-	-70	1486 2	118 9		N	107	185 1		86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
OLDENBURG B		WELL #: 2		RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687				
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
08	T. A.	3251	-0-	3251	16387	3241 2	10 9	N	9			59
09	T. A.	3169	-0-	3169	19556	3160 2	9 9	N	8			67
10	22845 X	3289	-0-	-19556	-0-	3280 2	9 9	N	8			75
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3090 2	12 9	N	11			86
12	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	3223 2	11 9	N	10			96
01	3286 X	3148	-0-	-138	-0-	3133 2	15 9	N	14			110

SANDERS		WELL #: 1H		RRCID -> 148610		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEGNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148619		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428				
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1835 2	90 9	N	82			204
09	1500 N	1452	-0-	-48	-0-	1391 2	61 9	N	55	180 1		79
10	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1288 2	106 9	N	96			175
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1680 2	188 9	N	171	186 1		160
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1697 2	205 9	N	186	187 1		159
*01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1785 2	217 9	N	197	184 1		172

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148742		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010				
08	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	744 1	533 2	N	72			119
						79 9						
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	720 1	529 2	N	104			223
						114 9						
10	1457 N	924	-0-	-533	-0-	610 1	244 2	N	64	191 1		96
						70 9						
11	1320 N	1199	-0-	-121	-0-	348 1	723 2	N	116			212
						128 9						
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	720 1	1147 2	N	208	192 1		228
						229 9						
*01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	720 1	1017 2	N	176	196 1		208
						194 9						

HUFF "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148761		COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172				
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2		N	-0-			113
09	480 N	43	-0-	-437	-0-	43 2		N	-0-			113
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			113
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			113
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			113
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DUNLAP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540						
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			
08	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5315	2	24	9	N	22	183	1	39
09	DLQ G-10	5119	-0-	5119	5119	5094	2	25	9	N	23			62
10	8719 X	3600	-0-	-5119	-0-	3569	2	31	9	N	28			90
11	5160 X	5001	-0-	-159	-0-	4979	2	22	9	N	20			110
12	5332 X	4247	-0-	-1085	-0-	4224	2	23	9	N	21			131
01	5332 X	4620	-0-	-712	-0-	4591	2	29	9	N	26			157

SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148858		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760						
08	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2623	2	149	9	N	135	181	1	60
09	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2757	2	144	9	N	131			191
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2643	2	146	9	N	133	188	1	136
11	2670 N	2528	-0-	-142	-0-	2404	2	124	9	N	113	163	1	86
12	3007 N	2628	-0-	-379	-0-	2488	2	140	9	N	127			213
*01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2774	2	151	9	N	137	186	1	164

MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450						
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3058	2	13	9	N	12	181	1	37
09	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	2700	2	20	9	N	18			55
10	5324 X	2604	-0-	-2720	-0-	2592	2	12	9	N	11			66
11	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	2445	2	17	9	N	15			81
12	3069 X	2610	-0-	-459	-0-	2590	2	20	9	N	18			99
01	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2707	2	22	9	N	20			119

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174						
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			68
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1480	2	108	9	N	98			166
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1350	2	54	9	N	49	184	1	31
11	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	1161	2	81	9	N	74			105
12	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	1093	2	57	9	N	52			157
01	1395 N	681	-0-	-714	-0-	644	2	37	9	N	34			191

MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900						
08	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1052	2	64	9	N	58			119
09	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1094	2	63	9	N	57			176
10	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1125	2	63	9	N	57			233
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1121	2	66	9	N	60	191	1	102
12	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1124	2	69	9	N	63			165
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1095	2	74	9	N	67			232

DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163						
08	5363 X	4522	-0-	-841	-0-	4180	2	342	9	N	311	188	1	230
09	5190 X	3747	-0-	-1443	-0-	3529	2	218	9	N	198	372	1	56
10	5084 X	3888	-0-	-1196	-0-	3621	2	267	9	N	243	189	1	110
11	4920 X	4198	-0-	-722	-0-	3802	2	396	9	N	360	381	1	89
12	5084 X	3950	-0-	-1134	-0-	3636	2	314	9	N	285	192	1	182
01	4526 X	3938	-0-	-588	-0-	3608	2	330	9	N	300	191	1	291

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341						
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-			28
09	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-			28
10	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-			28
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-			28
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-			28
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-			28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	149232	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	16602	PERF.11205 -	16602
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
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	353 2	26 9	N	24			89
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	399 2	24 9	N	22			111
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	378 2	22 9	N	20			131
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	322 2	21 9	N	19			150
12	434 N	218	-0-	-216	-0-	193 2	25 9	N	23	125 1		48
01	403 N	97	-0-	-306	-0-	71 2	26 9	N	24			72

WAGNER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149241	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	15810	PERF.12204 -	15810
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	752 2	8 9	N	7			61
09	720 N	697	-0-	-23	-0-	689 2	8 9	N	7			68
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	697 2	8 9	N	7			75
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	689 2	8 9	N	7			82
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	676 2	10 9	N	9			91
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	728 2	11 9	N	10			101

WELLMAN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	149289	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	14973	PERF.12160 -	14973
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		Y	-0-			78
09	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242 2		Y	-0-			78
10	497 N	255	-0-	-242	-0-	255 2		Y	-0-			78
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			78
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			78
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-	47 1		31

OLDENBURG C		WELL #:		4	RRCID ->	149291	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	13789	PERF.11116 -	13789
08	2232 X	1808	-0-	-424	-0-	1756 2	52 9	N	47			142
09	DLQ G-10	1571	-0-	1571	1571	1518 2	53 9	N	48			190
10	3063 X	1492	-0-	-1571	-0-	1418 2	74 9	N	67	184 1		73
11	1860 X	1733	-0-	-127	-0-	1658 2	75 9	N	68			141
12	1798 X	1565	-0-	-233	-0-	1504 2	61 9	N	55			196
01	1798 X	1245	-0-	-553	-0-	1200 2	45 9	N	41	189 1		48

HUBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149508	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11495 -	15605
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

STELLA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149534	COMPL. DATE	01/19/1980	TOTAL DEPTH	8424	PERF. 8342 -	8411
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	220	1	457	2	N	130	189	1	124
09	630 N	583	-0-	-47	-0-	143	9	213	1	N	58			182
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	64	9	427	2	N	36			218
11	780 N	479	-0-	-301	-0-			52	9	N	47	196	1	69
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	220	1	465	2	N	48			117
*01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	53	9	220	1	N	43			160
						47	9							

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994			TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088					
08	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-			-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994			TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781					
08	4929 X	4207	-0-	-722	-0-	4120	2	87	9	N	79	185	1	119
09	DLQ G-10	4077	-0-	4077	4077	3985	2	92	9	N	84			203
10	8088 X	4011	-0-	-4077	-0-	3937	2	74	9	N	67	186	1	84
11	4620 X	4131	-0-	-489	-0-	4022	2	109	9	N	99			183
12	4650 X	4098	-0-	-552	-0-	3998	2	100	9	N	91	197	1	77
01	4216 X	3974	-0-	-242	-0-	3875	2	99	9	N	90			167

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063					
08	3906 X	1913	-0-	-1993	-0-	837	1	1058	2	N	16			109
09	DLQ G-10	957	-0-	957	957	135	1	822	2	N	-0-			109
10	1929 X	972	-0-	-957	-0-	140	1	832	2	N	-0-			109
11	2460 X	1	-0-	-2459	-0-	1	2			N	-0-			109
12	1922 X	1510	-0-	-412	-0-	594	1	916	2	N	-0-			109
01	1922 X	417	-0-	-1505	-0-	417	2			N	-0-			109

BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961					
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1387	2	46	9	N	42			132
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1329	2	45	9	N	41			173
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1394	2	45	9	N	41			214
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1314	2	47	9	N	43	192	1	65
12	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1381	2	51	9	N	46			111
*01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1411	2	53	9	N	48	128	1	31

ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065					
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	76	2	1	9	N	1			163
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			163
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-			163
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	122	2	36	9	N	33	189	1	7
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	N	3			10
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	37	2	6	9	N	5			15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	1153	-0-	-552	-0-	416	1	737	2	N	-0-			35
09	1530 N	695	-0-	-835	-0-	695	2			N	-0-			35
10	1147 N	680	-0-	-467	-0-	680	2			N	-0-			35
11	1110 N	613	-0-	-497	-0-	613	2			N	-0-			35
12	713 N	637	-0-	-76	-0-	636	2	1	9	N	1			36
01	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-			36

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642														
08	4247 X	2017	-0-	-2230	-0-	744	1	1273	2	N	-0-			127
09	DLQ G-10	5660	-0-	5660	5660	688	1	4946	2	N	24			151
						26	9							
10	10602 X	4942	-0-	-5660	-0-	700	1	4235	2	N	6			157
						7	9							
11	4680 X	3764	-0-	-916	-0-	3764	2			N	-0-			157
12	5859 X	2702	-0-	-3157	-0-	694	1	2004	2	N	4			161
						4	9							
01	5859 X	2379	-0-	-3480	-0-	730	1	1634	2	N	14			175
						15	9							

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606														
08	4247 X	3874	-0-	-373	-0-	3872	2	2	9	N	2			151
09	DLQ G-10	1778	-0-	1778	1778	1777	2	1	9	N	1			152
10	4802 X	3024	-0-	-1778	-0-	3000	2	24	9	N	22			174
11	3750 X	3148	-0-	-602	-0-	3114	2	34	9	N	31			205
12	3875 X	3236	-0-	-639	-0-	3236	2			N	-0-			205
01	3875 X	3222	-0-	-653	-0-	3222	2			N	-0-			205

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253														
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	744	1	664	2	N	81	165	1	-0-
						89	9							
09	1290 N	597	-0-	-693	-0-	597	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	607	-0-	-850	-0-	607	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	549	-0-	-981	-0-	549	2			N	-0-			-0-
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-			-0-
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	413 2	14 9	N	N	13			53
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	629 2	19 9	N	N	17			70
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	538 2	17 9	N	N	15			85
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	540 2	17 9	N	N	15			100
12	682 N	532	-0-	-150	-0-	513 2	19 9	N	N	17			117
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	500 2	22 9	N	N	20			137

CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380

08	4526 X	4243	-0-	-283	-0-	4219 2	24 9	N	N	22			147
09	DLQ G-10	4113	-0-	4113	4113	4091 2	22 9	N	N	20			167
10	8353 X	4240	-0-	-4113	-0-	4215 2	25 9	N	N	23			190
11	4260 X	4041	-0-	-219	-0-	4010 2	31 9	N	N	28	188 1		30
12	4309 X	4271	-0-	-38	-0-	4238 2	33 9	N	N	30			60
*01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4246 2	36 9	N	N	33			93

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	728 2	20 9	N	N	18			176
09	1110 N	834	-0-	-276	-0-	816 2	18 9	N	N	16			192
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	785 2	21 9	N	N	19			211
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	630 2	15 9	N	N	14			225
12	868 N	624	-0-	-244	-0-	609 2	15 9	N	N	14			239
*01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	953 2	24 9	N	N	22	194 1		67

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

08	3844 X	3744	-0-	-100	-0-	3733 2	11 9	N	N	10			192
09	DLQ G-10	2934	-0-	2934	2934	2925 2	9 9	N	N	8			200
10	5524 X	2590	-0-	-2934	-0-	2581 2	9 9	N	N	8			208
11	3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3548 2	10 9	N	N	9			217
12	3751 X	3686	-0-	-65	-0-	3673 2	13 9	N	N	12			229
01	3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3542 2	14 9	N	N	13	185 1		57

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

08	3130 X	3091	-0-	-39	-0-	577 1	2501 2	N	N	12			182
						13 9							
09	2940 X	2759	-0-	-181	-0-	346 1	2399 2	N	N	13			195
						14 9							
10	3038 X	2735	-0-	-303	-0-	357 1	2370 2	N	N	7	174 1		28
						8 9							
11	2940 X	2275	-0-	-665	-0-	2263 2	12 9	N	N	11			39
12	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	334 1	2410 2	N	N	16			55
						18 9							
01	3038 X	2736	-0-	-302	-0-	357 1	2361 2	N	N	16			71
						18 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480				
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
08		9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9376 2	156 9	N	142	183 1	68
09	DLQ	G-10	8619	-0-	8619	8619	8485 2	134 9	N	122		190
10		17522 X	8903	-0-	-8619	-0-	8746 2	157 9	N	143	183 1	150
11		9210 X	8869	-0-	-341	-0-	8690 2	179 9	N	163	190 1	123
12		9517 X	7511	-0-	-2006	-0-	7370 2	141 9	N	128		251
*01		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9696 2	201 9	N	183	379 1	55

BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326				
08		3131 X	3093	-0-	-38	-0-	837 1	2234 2	N	20		108
							22 9					
09	DLQ	G-10	2902	-0-	2902	2902	810 1	2064 2	N	25		133
							28 9					
10		5990 X	3088	-0-	-2902	-0-	837 1	2222 2	N	26		159
							29 9					
11		3060 X	2240	-0-	-820	-0-	2199 2	41 9	N	37		196
12		3162 X	3013	-0-	-149	-0-	837 1	2134 2	N	38		234
							42 9					
01		3100 X	2913	-0-	-187	-0-	837 1	2041 2	N	32	189 1	77
							35 9					

EILERS		WELL #: 2H		RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062				
08		899 N	833	-0-	-66	-0-	810 2	23 9	N	21		68
09		960 N	692	-0-	-268	-0-	672 2	20 9	N	18		86
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1162 2	32 9	N	29		115
11		810 N	584	-0-	-226	-0-	566 2	18 9	N	16		131
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1103 2	34 9	N	31		162
01		1209 N	840	-0-	-369	-0-	817 2	23 9	N	21		183

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945				
08		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4156 2	15 9	N	14		144
09	DLQ	G-10	4156	-0-	4156	4156	4145 2	11 9	N	10		154
10		8224 X	4068	-0-	-4156	-0-	4050 2	18 9	N	16		170
11		4050 X	3984	-0-	-66	-0-	3966 2	18 9	N	16		186
12		4309 X	2038	-0-	-2271	-0-	2036 2	2 9	N	2		188
*01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4663 2	30 9	N	27		215

ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340				
08		2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1868 2	3 9	N	3		59
09		1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1838 2	41 9	N	37		96
10		2077 N	1891	-0-	-186	-0-	1856 2	35 9	N	32		128
11		1800 N	1799	-0-	-1	-0-	1746 2	53 9	N	48		176
12		1953 N	1843	-0-	-110	-0-	1789 2	54 9	N	49		225
01		1891 N	1847	-0-	-44	-0-	1786 2	61 9	N	55	188 1	92

FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
T.M.P.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	151503	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	15215	PERF.11067	- 15215	
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
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			276
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	192 1		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	72 1		19
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426 2		4 9	N	4			23
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473 2		1 9	N	1			24

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15484	PERF.10965	- 15484
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	174 1		105 9	N	95			340
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	621 1		572 2	N	69	191 1		218
						76 9							
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	642 1		523 2	N	39	186 1		71
						43 9							
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	814 2		74 9	N	67			138
12	1302 N	932	-0-	-370	-0-	855 2		77 9	N	70			208
01	1209 N	851	-0-	-358	-0-	775 2		76 9	N	69	188 1		89

STOUT OL				WELL #:	1H	RRCID ->	151741	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	15680	PERF.11502	- 15680
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	191 2		31 9	N	28			228
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	285 2		20 9	N	18	189 1		57
10	403 N	210	-0-	-193	-0-	185 2		25 9	N	23			80
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	475 2		8 9	N	7			87
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1317 2		3 9	N	3			90
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	933 2		31 9	N	28			118

AZURITE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151743	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	14514	PERF.11372	- 14514
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	873 2		164 9	N	149	176 1		140
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	842 2		164 9	N	149	178 1		111
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	836 2		133 9	N	121			232
11	990 N	868	-0-	-122	-0-	755 2		113 9	N	103	193 1		142
12	1085 N	797	-0-	-288	-0-	689 2		108 9	N	98			240
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	643 2		264 9	N	240	364 1		116

KNUTZEN OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151745	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12300	- 15700
08	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1301 2		13 9	N	12			88
09	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1244 2		12 9	N	11			99
10	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1216 2		12 9	N	11			110
11	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1184 2		9 9	N	8			118
12	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1182 2		17 9	N	15			133
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1131 2		19 9	N	17			150

JADE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151771	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	13216	PERF. 9825	- 13216
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	493 2		42 9	N	38			105
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	502 2		52 9	N	47			152
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527 2		36 9	N	33			185
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	497 2		43 9	N	39			224
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	515 2		50 9	N	45	195 1		74
*01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	512 2		61 9	N	55			129

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ROCKY CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151972	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.	11815 - 15197				
M	O	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
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-				N	-0-				111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	92	1		25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

DINKINS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	12960 - 16262				
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	-0-	801	2		N	-0-				65
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	-0-	986	2		N	-0-				65
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				65
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-				65
12	1023	N	790	-0-	-233	-0-	-0-	790	2		N	-0-				65
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	-0-	894	2		N	-0-				65

TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.	10700 - 14843				
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	2		N	-0-				89
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	-0-	172	2		N	-0-				89
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	63	1		26
11	180	N	20	-0-	-160	-0-	-0-	20	2		N	-0-				26
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	-0-	7	2		N	-0-				26
01	217	N	5	-0-	-212	-0-	-0-	5	2		N	-0-				26

KENNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	14816	PERF.	12516 - 14815				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124

ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	12240 - 15820				
08	9796	X	9139	-0-	-657	-0-	-0-	9130	2	9	9	N	8			80
09	DLQ	G-10	8366	-0-	8366	-0-	-0-	8359	2	7	9	N	6	61	1	25
10	16541	X	8175	-0-	-8366	-0-	-0-	8164	2	11	9	N	10			35
11	8850	X	7693	-0-	-1157	-0-	-0-	7681	2	12	9	N	11			46
12	9455	X	9058	-0-	-397	-0-	-0-	9037	2	21	9	N	19			65
01	9145	X	8562	-0-	-583	-0-	-0-	8540	2	22	9	N	20			85

ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	13021 - 16776				
*02	2128	N	1962	-0-	-166	-0-	-0-	1962	2		N	-0-				5
*03	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	-0-	1931	2		N	-0-				5
*04	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	-0-	1884	2		N	-0-				5
*05	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	-0-	1896	2		N	-0-				5
*06	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	-0-	1796	2		N	-0-				5
*07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	-0-	1843	2		N	-0-				5
*08	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	-0-	1854	2		N	-0-				5
*09	1800	N	820	-0-	-980	-0-	-0-	820	2		N	-0-				5
*10	1829	N	3	-0-	-1826	-0-	-0-	3	2		N	-0-				5
*11	1800	N	4	-0-	-1796	-0-	-0-	4	2		N	-0-				5
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	2	7	9	N	6			11
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-				11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	310 N	92	-0-	-218	-0-	23	2	69	9	N	63	178	47
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	47	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532													
08	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	837	1	1488	2	N	5		250
						6	9						
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	810	1	1414	2	N	18		268
						20	9						
*10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	837	1	1772	2	N	4	184	88
						4	9						
*11	1980 X	1930	-0-	-50	-0-	1915	2	15	9	N	14		102
*12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	837	1	1808	2	N	18		120
						20	9						
*01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	810	1	1497	2	N	21		141
						23	9						

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793													
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-		-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-		-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-		-0-

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600													
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	895	2	36	9	N	33		83
09	900 N	889	-0-	-11	-0-	853	2	36	9	N	33		116
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	859	2	42	9	N	38		154
11	900 N	833	-0-	-67	-0-	798	2	35	9	N	32		186
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	822	2	50	9	N	45		231
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	800	2	35	9	N	32	198	65

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557													
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	508	2	10	9	N	9		95
09	510 N	441	-0-	-69	-0-	435	2	6	9	N	5		100
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	485	2	8	9	N	7		107
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	509	2	12	9	N	11		118
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	583	2	17	9	N	15		133
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	N	17		150

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605													
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1		93
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1512	2	22	9	N	20		113
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	N	14		127
11	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1123	2	8	9	N	7		134
12	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	1186	2	18	9	N	16		150
01	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1007	2	100	9	N	91		241

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280		
M	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
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	856 2	7 9 N	6	28 1	155	
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	796 2	18 9 N	16		171	
10	899 N	753	-0-	-146	-0-	746 2	7 9 N	6		177	
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992 2	8 9 N	7		184	
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1616 2	12 9 N	11		195	
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	624 2	7 9 N	6		201	

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470		
08	4681 X	4476	-0-	-205	-0-	4459 2	17 9 N	15	182 1	34	
09	DLQ G-10	4448	-0-	4448	4448	4430 2	18 9 N	16		50	
10	9004 X	4556	-0-	-4448	-0-	4536 2	20 9 N	18		68	
11	4440 X	4219	-0-	-221	-0-	4197 2	22 9 N	20		88	
12	4588 X	4241	-0-	-347	-0-	4218 2	23 9 N	21		109	
01	4588 X	4110	-0-	-478	-0-	4084 2	26 9 N	24		133	

BUTLER		WELL #: 3		RRCID -> 152845		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15											

SANDERS		WELL #: 2H		RRCID -> 152852		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175		
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5457 2	171 9 N	155	183 1	139	
09	DLQ G-10	5259	-0-	5259	5259	5099 2	160 9 N	145	189 1	95	
10	10513 X	5254	-0-	-5259	-0-	5099 2	155 9 N	141		236	
11	5730 X	4934	-0-	-796	-0-	4783 2	151 9 N	137	196 1	177	
12	5921 X	5271	-0-	-650	-0-	5092 2	179 9 N	163	192 1	148	
01	5642 X	4807	-0-	-835	-0-	4678 2	129 9 N	117		265	

MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997		
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2340 2	32 9 N	29		121	
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1949 2	26 9 N	24		145	
10	2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2079 2	29 9 N	26		171	
11	2310 N	1928	-0-	-382	-0-	1898 2	30 9 N	27		198	
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2054 2	35 9 N	32		230	
01	2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2027 2	39 9 N	35	196 1	69	

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	2765	-0-	-707	-0-	540	1	2214	2	N	10		131
09	DLQ G-10	3412	-0-	3412	3412	675	1	2712	2	N	23		154
10	6626 X	3214	-0-	-3412	-0-	698	1	2494	2	N	20		174
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	720	1	2398	2	N	18		192
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	837	1	3001	2	N	42	187 1	47
01	3534 X	3306	-0-	-228	-0-	837	1	2443	2	N	24		71

 ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-		-0-
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-		-0-
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-		-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-		-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-		-0-

 STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	810	-0-	810	810	810	1			N	-0-		-0-
10	4520 X	3710	-0-	-810	-0-	837	1	2873	2	N	-0-		-0-
11	3540 X	1110	-0-	-2430	-0-	1110	2			N	-0-		-0-
12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	837	1	1768	2	N	-0-		-0-
01	3689 X	2691	-0-	-998	-0-	837	1	1854	2	N	-0-		-0-

 MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

08	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	2			N	-0-		25
09	2130 N	1672	-0-	-458	-0-	1672	2			N	-0-		25
10	1705 N	715	-0-	-990	-0-	715	2			N	-0-		25
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-		25
12	1767 N	990	-0-	-777	-0-	986	2	4	9	N	4		29
01	713 N	665	-0-	-48	-0-	664	2	1	9	N	1		30

 WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

08	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	837	1	2115	2	N	9		88
09	DLQ G-10	2966	-0-	2966	2966	621	1	2324	2	N	19		107
10	5656 X	2690	-0-	-2966	-0-	642	1	2030	2	N	16		123
11	5250 X	2098	-0-	-3152	-0-	2076	2	22	9	N	20		143
12	5425 X	1121	-0-	-4304	-0-	594	1	521	2	N	5		148
01	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	837	1	1999	2	N	25		173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CRAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153695	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.12052	- 16200	
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
08		1550 N	1402	-0-	-148	-0-	1376 2	26 9	N	24			108
09		1470 N	1394	-0-	-76	-0-	1366 2	28 9	N	25			133
10		1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1372 2	28 9	N	25			158
11		1350 N	979	-0-	-371	-0-	959 2	20 9	N	18			176
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1428 2	31 9	N	28			204
*01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1377 2	40 9	N	36			240

BUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	153696	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	17947	PERF.12039	- 17947
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15												

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153701	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12660	- 15679
08		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-		26
09		330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2		N	-0-		26
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-		26
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-		26
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-		26
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		N	-0-		26

LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153872	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11425	- 15100
08		3534 X	3249	-0-	-285	-0-	3212 2	37 9	N	34		153
09	DLQ	G-10	3992	-0-	3992	3992	3917 2	75 9	N	68	185 1	36
10		7988 X	3996	-0-	-3992	-0-	3934 2	62 9	N	56		92
11		4140 X	3078	-0-	-1062	-0-	3032 2	46 9	N	42		134
12		4278 X	3738	-0-	-540	-0-	3649 2	89 9	N	81		215
01		4123 X	3232	-0-	-891	-0-	3186 2	46 9	N	42	192 1	65

SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153930	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	17610	PERF.12490	- 17610
08		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2720 2	3 9	N	3		152
09		2610 X	1976	-0-	-634	-0-	1976 2		N	-0-		152
10		2697 X	2490	-0-	-207	-0-	2483 2	7 9	N	6		158
11		2610 X	1828	-0-	-782	-0-	1811 2	17 9	N	15		173
12		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3279 2	15 9	N	14		187
*01		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2801 2	7 9	N	6		193

GLENN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153965	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	16870	PERF.12086	- 16870
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FIFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	360 1	5921 2	N	-0-	-0-	
09	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	348 1	5384 2	N	-0-	-0-	
10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	360 1	5129 2	N	-0-	-0-	
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 2		N	-0-	-0-	
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	360 1	4977 2	N	-0-	-0-	
*01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	360 1	5419 2	N	-0-	-0-	

RODES		WELL #: 1H		RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434			
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-	
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-	-0-	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-	
11	240 N	151	-0-	-89	-0-	151 2		N	-0-	-0-	
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-	-0-	
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-	-0-	

WEST, M. UNIT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153970		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690			
08	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	744 1	1208 2	N	23	78	
						25 9					
09	1740 X	383	-0-	-1357	-0-	377 1	6 9	N	5	83	
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	744 1	4688 2	N	84	167	
						92 9					
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	348 1	2247 2	N	65	232	
						72 9					
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	720 1	2234 2	N	62	192 1	102
						68 9					
*01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	744 1	2151 2	N	60	162	
						66 9					

BETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 153971		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009			
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-	-0-	
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-	-0-	
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2		N	-0-	-0-	
11	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-	-0-	
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-	-0-	
*01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-	-0-	

HANNAH		WELL #: 1H		RRCID -> 153973		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444			
08	2542 X	2099	-0-	-443	-0-	2092 2	7 9	N	6	85	
09	1890 X	160	-0-	-1730	-0-	160 2		N	-0-	85	
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3088 2	19 9	N	17	102	
11	2160 X	1409	-0-	-751	-0-	1402 2	7 9	N	6	108	
12	2170 N	1728	-0-	-442	-0-	1716 2	12 9	N	11	119	
01	2542 N	1393	-0-	-1149	-0-	1381 2	12 9	N	11	130	

BERKLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 154078		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859			
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1569 2	8 9	N	7	31	
09	1380 N	1077	-0-	-303	-0-	1076 2	1 9	N	1	32	
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718 2	6 9	N	5	37	
11	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2099 2	7 9	N	6	43	
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2595 2	10 9	N	9	52	
*01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2290 2	9 9	N	8	60	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	926 2	11 9	N		10	182 1	61
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	884 2	24 9	N		22		83
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	913 2	19 9	N		17		100
11	900 N	895	-0-	-5	-0-	852 2	43 9	N		39		139
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	875 2	36 9	N		33		172
01	930 N	900	-0-	-30	-0-	868 2	32 9	N		29		201

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430												
08	7967 X	7374	-0-	-593	-0-	360 1	7004 2	N		9		232
09	DLQ G-10	8126	-0-	8126	8126	348 1	7767 2	N		10		242
10	16760 X	8634	-0-	-8126	-0-	360 1	8265 2	N		8	189 1	61
11	7440 X	6695	-0-	-745	-0-	6683 2	12 9	N		11		72
12	8401 X	6811	-0-	-1590	-0-	360 1	6439 2	N		11		83
01	8649 X	6800	-0-	-1849	-0-	360 1	6428 2	N		11		94

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634												
08	310 X	2	-0-	-308	-0-	2 2		N		-0-		155
09	1140 X	91	-0-	-1049	-0-	91 2		N		-0-		155
10	2883 X	172	-0-	-2711	-0-	172 2		N		-0-		155
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N		-0-		155
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N		-0-		155
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	3 2		N		-0-		155

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540												
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1013 2	29 9	N		26		138
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1300 2	39 9	N		35		173
10	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	1352 2	35 9	N		32		205
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1392 2	36 9	N		33		238
12	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	999 2	30 9	N		27	195 1	70
01	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	1195 2	29 9	N		26		96

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605												
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	387 2	22 9	N		20		109
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	286 2	18 9	N		16		125
10	682 N	290	-0-	-392	-0-	275 2	15 9	N		14		139
11	390 N	237	-0-	-153	-0-	229 2	8 9	N		7		146
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	230 2	21 9	N		19		165
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	275 2	21 9	N		19		184

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011			TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735					
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
08	3100 N	3174	-0-	74	707	3077	2	97	9	N	88			221
09	3107 X	2400	-0-	-707	-0-	2355	2	45	9	N	41	191	1	71
10	2294 X	1777	-0-	-517	-0-	1735	2	42	9	N	38			109
11	2220 X	2075	-0-	-145	-0-	2042	2	33	9	N	30			139
12	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2241	2	54	9	N	49			188
01	2294 X	2035	-0-	-259	-0-	1989	2	46	9	N	42			230

KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950					
08	6975 X	6814	-0-	-161	-0-	360	1	6445	2	N	8			133
09	DLQ G-10	6284	-0-	6284	6284	348	1	5926	2	N	9			142
10	13362 X	7078	-0-	-6284	-0-	360	1	6709	2	N	8			150
11	6750 X	5314	-0-	-1436	-0-	5304	2	10	9	N	9			159
12	6820 X	5818	-0-	-1002	-0-	360	1	5447	2	N	10			169
01	7068 X	5342	-0-	-1726	-0-	360	1	4972	2	N	9			178

MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995			TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995			TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260					
08	2833 N	2392	-0-	-441	-0-	2362	2	30	9	N	27			151
09	2640 N	2597	-0-	-43	-0-	2544	2	53	9	N	48			199
10	2728 X	2520	-0-	-208	-0-	2487	2	33	9	N	30	188	1	41
11	2640 X	2316	-0-	-324	-0-	2282	2	34	9	N	31			72
12	2728 X	2438	-0-	-290	-0-	2390	2	48	9	N	44			116
01	2697 X	2272	-0-	-425	-0-	2243	2	29	9	N	26			142

OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645					
08	4495 X	3883	-0-	-612	-0-	3743	2	140	9	N	127	179	1	121
09	DLQ G-10	3697	-0-	3697	3697	3557	2	140	9	N	127			248
10	7379 X	3682	-0-	-3697	-0-	3551	2	131	9	N	119	192	1	175
11	3840 X	3721	-0-	-119	-0-	3569	2	152	9	N	138	194	1	119
12	3968 X	3924	-0-	-44	-0-	3758	2	166	9	N	151			270
*01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3720	2	167	9	N	152	192	1	230

SKALITSKY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154521		COMPL. DATE 03/25/1995			TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900					
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	692	2	29	9	N	26			90
09	690 N	678	-0-	-12	-0-	657	2	21	9	N	19			109
10	713 N	428	-0-	-285	-0-	408	2	20	9	N	18			127
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			127
12	713 N	353	-0-	-360	-0-	353	2			N	-0-			127
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		88
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2	N	-0-		88
10		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2	N	-0-		88
11		210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2	N	-0-		88
12		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-		88
*01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		88

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

08		713 N	669	-0-	-44	-0-	634	2	35 9 N	32		217
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	621	2	29 9 N	26	173 1	70
10		713 N	670	-0-	-43	-0-	638	2	32 9 N	29		99
11		660 N	642	-0-	-18	-0-	607	2	35 9 N	32		131
12		682 N	636	-0-	-46	-0-	602	2	34 9 N	31		162
01		682 N	622	-0-	-60	-0-	586	2	36 9 N	33		195

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

08		1953 X	1829	-0-	-124	-0-	1795	2	34 9 N	31		141
09	DLQ	G-10	1727	-0-	1727	1727	1690	2	37 9 N	34		175
10		3000 N	1806	-0-	-1194	-0-	1769	2	37 9 N	34		209
11		1770 N	1099	-0-	-671	-0-	1076	2	23 9 N	21		230
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2174	2	54 9 N	49	194 1	85
*01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1761	2	46 9 N	42		127

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

08		2046 N	1118	-0-	-928	-0-	1118	2		-0-		127
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8 9 N	7		134
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		-0-		134
11		1080 N	968	-0-	-112	-0-	962	2	6 9 N	5		139
12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2569	2	9 9 N	8	93 1	54
*01		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8 9 N	7		61

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	837	1	756 2 N	64		243
09		1740 N	1444	-0-	-296	-0-	756	1	629 2 N	54	191 1	106
10		1922 N	1101	-0-	-821	-0-	781	1	281 2 N	35		141
11		1620 N	523	-0-	-1097	-0-	470	2	53 9 N	48		189
12		1488 N	1260	-0-	-228	-0-	675	1	524 2 N	55		244
01		1116 N	631	-0-	-485	-0-	405	1	173 2 N	48	196 1	96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HALTMAR OL		WELL #:		1H	RRCID ->	154724	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	15221	PERF.11702	- 15221				
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	BALANCE
08	310	N	53	-0-	-257	-0-		53	2		N	-0-				43
09	420	N	48	-0-	-372	-0-		48	2		N	-0-				43
10	93	N	38	-0-	-55	-0-		38	2		N	-0-				43
11	60	N	36	-0-	-24	-0-		36	2		N	-0-				43
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				43
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				43

WALTRIP		WELL #:		1H	RRCID ->	154729	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	15882	PERF.11211	- 15882				
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-		2740	2	8	9	N	7			211
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-		1844	2	4	9	N	4			215
10	1271	N	595	-0-	-676	-0-		595	2			N	-0-			215
11	1920	N	1170	-0-	-750	-0-		1170	2			N	-0-			215
12	3100	N	4213	-0-	1113	1113		4183	2	30	9	N	27			242
*01	3100	N	3989	-0-	889	2002		3965	2	24	9	N	22	186	1	78

RIO LOBO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154730	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880	- 16608				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	154799	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.12815	- 16800				
*03	5890	X	5144	-0-	-746	-0-		5141	2	3	9	N	3			224
*04	5700	X	4728	-0-	-972	-0-		4727	2	1	9	N	1			225
*05	5890	X	4388	-0-	-1502	-0-		4387	2	1	9	N	1			226
*06	5340	X	3497	-0-	-1843	-0-		3488	2	9	9	N	8			234
*07	5208	X	4638	-0-	-570	-0-		4638	2			N	-0-			234
*08	5146	X	4524	-0-	-622	-0-		4524	2			N	-0-			234
*09	DLQ	G-10	4282	-0-	4282	4282		4282	2			N	-0-			234
*10	8238	X	3956	-0-	-4282	-0-		3956	2			N	-0-			234
*11	4500	X	4086	-0-	-414	-0-		4086	2			N	-0-			234
*12	4650	X	3363	-0-	-1287	-0-		3363	2			N	-0-			234
*01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-		4910	2	2	9	N	2	189	1	47

WALTON OL		WELL #:		1H	RRCID ->	155050	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320				
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-		1902	2	2	9	N	2			35
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-		1842	2	6	9	N	5			40
10	1860	N	1791	-0-	-69	-0-		1789	2	2	9	N	2			42
11	1830	N	1644	-0-	-186	-0-		1643	2	1	9	N	1			43
12	1984	N	357	-0-	-1627	-0-		355	2	2	9	N	2			45
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		1822	2	6	9	N	5			50

WEIMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	155063	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543				
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		1413	2	51	9	N	46			100
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		1353	2	47	9	N	43			143
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		1388	2	47	9	N	43			186
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-		1791	2	76	9	N	69	184	1	71
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		1625	2	76	9	N	69			140
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		1569	2	100	9	N	91	189	1	42

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HARVILL		WELL #: 1		RRCID -> 155368		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	810	1	2983	2	N	-0-	-0-
09	2910 X	2454	-0-	-456	-0-	783	1	1671	2	N	-0-	-0-
10	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	809	1	3369	2	N	-0-	-0-
11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-	-0-
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	837	1	4272	2	N	-0-	-0-
*01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	648	1	3120	2	N	-0-	-0-

ALICE		WELL #: 1H		RRCID -> 155517		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 16140		PERF.12835 - 16140		
08	5239 X	4907	-0-	-332	-0-	837	1	4070	2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	4767	-0-	4767	4767	810	1	3957	2	N	-0-	-0-
10	9758 X	4991	-0-	-4767	-0-	837	1	4154	2	N	-0-	-0-
11	4830 X	3781	-0-	-1049	-0-	3781	2			N	-0-	-0-
12	4991 X	4388	-0-	-603	-0-	810	1	3578	2	N	-0-	-0-
01	4991 X	4529	-0-	-462	-0-	828	1	3701	2	N	-0-	-0-

HILSHER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 155539		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12643 - 16702		
08	2201 X	1934	-0-	-267	-0-	1900	2	34	9	N	31	188
09	DLQ G-10	1989	-0-	1989	1989	1955	2	34	9	N	31	219
10	4416 X	2427	-0-	-1989	-0-	2394	2	33	9	N	30	60
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2067	2	34	9	N	31	91
12	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2230	2	40	9	N	36	127
01	2418 X	2183	-0-	-235	-0-	2141	2	42	9	N	38	165

KLUMP OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155672		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 16578		PERF.12845 - 16578		
08	620 N	92	-0-	-528	-0-	92	2			N	-0-	196
09	390 N	81	-0-	-309	-0-	80	2	1	9	N	1	197
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-	197
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-	197
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	616	2	41	9	N	37	234
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	647	2	36	9	N	33	71

SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385		PERF.12260 - 15152		
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	98
09	930 N	641	-0-	-289	-0-	641	2			N	-0-	98
10	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-	98
11	600 N	324	-0-	-276	-0-	324	2			N	-0-	98
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	98
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	100

BAY		WELL #: 1H		RRCID -> 155684		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 12957		PERF.12615 - 16908		
08	4960 X	4435	-0-	-525	-0-	4435	2			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	5815	-0-	5815	5815	5815	2			N	-0-	-0-
10	11032 X	5217	-0-	-5815	-0-	5217	2			N	-0-	-0-
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-	-0-
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-	-0-
01	6014 X	4927	-0-	-1087	-0-	4927	2			N	-0-	-0-

FREDERICK		WELL #: 1H		RRCID -> 155758		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 17625		PERF.12887 - 17625		
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	20
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	20
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2			N	-0-	20
11	690 N	532	-0-	-158	-0-	532	2			N	-0-	20
12	713 N	301	-0-	-412	-0-	301	2			N	-0-	20
01	589 N	320	-0-	-269	-0-	320	2			N	-0-	20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	0 - 18981
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2		N	-0-		-0-
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-		-0-
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
11	1920 N	1712	-0-	-208	-0-	1712	2		N	-0-		-0-
12	2232 N	1511	-0-	-721	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1408	-0-	-576	-0-	1408	2		N	-0-		-0-

PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11880 - 15450
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		69
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-		69
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-		69
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-		69
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-		69
01	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2		N	-0-		69

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.	14369 - 19200
08	9145 X	8806	-0-	-339	-0-	837	1	7969	2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	8061	-0-	8061	8061	810	1	7251	2	N	-0-	-0-
10	16214 X	8153	-0-	-8061	-0-	837	1	7316	2	N	-0-	-0-
11	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	810	1	7920	2	N	-0-	-0-
12	8804 X	8406	-0-	-398	-0-	837	1	7569	2	N	-0-	-0-
01	8804 X	7716	-0-	-1088	-0-	837	1	6879	2	N	-0-	-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	12665 - 15930
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	2356 X	908	-0-	-1448	-0-	908	2		N	-0-		123
09	DLQ G-10	1836	-0-	1836	1836	1822	2	14	9	N	13	136
10	4578 X	2742	-0-	-1836	-0-	2673	2	69	9	N	63	199
11	2340 X	1425	-0-	-915	-0-	1381	2	44	9	N	40	239
12	2108 X	1242	-0-	-866	-0-	1211	2	31	9	N	28	73
01	2728 X	1000	-0-	-1728	-0-	987	2	13	9	N	12	85

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14005 - 15500
08	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2		N	-0-		-0-
09	540 N	321	-0-	-219	-0-	321	2		N	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-		-0-
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2		N	-0-		-0-

CASSIDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156238	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	19175	PERF.	13032 - 18505
08	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2		N	-0-		137
09	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2		N	-0-		137
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-		137
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-		137
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-		137
01	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1373	2	1	9	N	1	138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HOLLE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530		PERF.13243 - 18704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

SCHULTE		WELL #:		1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780		PERF.13500 - 18780				
08	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2231	2		N	-0-			-0-		
09	2220	N	2123	-0-	-97	-0-	2123	2		N	-0-			-0-		
10	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2		N	-0-			-0-		
11	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2014	2		N	-0-			-0-		
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2		N	-0-			-0-		
01	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	2		N	-0-			-0-		

KATHLEEN OL		WELL #:		1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390				
08	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1077	2	10	9	N	9		123		
09	1140	N	536	-0-	-604	-0-	530	2		6	9	N	5	128		
10	1302	N	803	-0-	-499	-0-	794	2		9	9	N	8	136		
11	1050	N	464	-0-	-586	-0-	456	2		8	9	N	7	143		
12	1116	N	634	-0-	-482	-0-	625	2		9	9	N	8	151		
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	2	15	9	N	14		165		

GERONIMO UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380				
08	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	1483	2	70	9	N	64	185	1	71	
09	1890	N	1601	-0-	-289	-0-	1527	2		74	9	N	67		138	
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1680	2		75	9	N	68		206	
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1926	2		89	9	N	81	193	1	94
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1794	2		64	9	N	58		152	
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1871	2	121	9	N	110			262	

MCGEE OL		WELL #:		1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988				
08	8153	X	3759	-0-	-4394	-0-	837	1	2875	2	N	43			82	
09	DLQ	G-10	3714	-0-	3714	3714	810	1	2854	2	N	45			127	
10	7729	X	4015	-0-	-3714	-0-	837	1	3127	2	N	46			173	
11	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	348	1	3008	2	N	48			221	
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	837	1	3146	2	N	58	189	1	90	
01	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	837	1	2862	2	N	55			145	

CARMEN		WELL #:		1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790				
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-	
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			-0-	
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			-0-	
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			-0-	
12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-			-0-	
*01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	923	2	8	9	N	7	156		
09	990 N	906	-0-	-84	-0-	897	2	9	9	N	8	164		
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	943	2	10	9	N	9	173		
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	949	2	13	9	N	12	185		
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	857	2	14	9	N	13	198		
01	961 N	960	-0-	-1	-0-	947	2	13	9	N	12	33		

STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	170		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170		

HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800						
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-	96		
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-	96		
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-	96		
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-	96		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	96		
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	96		

BOWMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670						
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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98		

SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924						
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	676	1	3898	2	N	127	182	1	172
						140	9							
09	DLQ G-10	4552	-0-	4552	4552	720	1	3699	2	N	121	180	1	113
						133	9							
10	9217 X	4665	-0-	-4552	-0-	712	1	3813	2	N	127			240
						140	9							
11	4560 X	4339	-0-	-221	-0-	744	1	3441	2	N	140	191	1	189
						154	9							
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	720	1	3998	2	N	165	187	1	167
						182	9							
01	4712 X	3938	-0-	-774	-0-	744	1	3032	2	N	147	186	1	128
						162	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
O'BRIEN DL		WELL #: 1H		RRCID -> 156487		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597		
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
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	123 2	7 9	N	6	243
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	470 2	21 9	N	19	262
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	184 2	10 9	N	9	271
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	244 2	10 9	N	9	88
12	496 N	326	-0-	-170	-0-	324 2	2 9	N	2	90
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-	90

T.J.M. OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909		
08	5580 X	4500	-0-	-1080	-0-	4500 2		N	-0-	200
09	5400 X	5198	-0-	-202	-0-	5198 2		N	-0-	200
10	5580 X	5075	-0-	-505	-0-	5075 2		N	-0-	200
11	5400 X	4174	-0-	-1226	-0-	4174 2		N	-0-	200
12	4991 X	4546	-0-	-445	-0-	4546 2		N	-0-	200
01	5363 X	3758	-0-	-1605	-0-	3370 2	388 9	N	353	553

PATTERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156543		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120		
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	78 1	3260 2	N	6	67
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	720 1	4806 2	N	2	69
10	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	708 1	3754 2	N	5	74
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	700 1	3308 2	N	6	80
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	690 1	3452 2	N	2	82
*01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	744 1	3315 2	N	9	91

BARNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156555		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051		
08	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	348 1	3997 2	N	-0-	-0-
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	337 1	3896 2	N	-0-	-0-
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	348 1	4180 2	N	-0-	-0-
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	784 1	3738 2	N	-0-	-0-
12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	348 1	4072 2	N	-0-	-0-
*01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	348 1	3840 2	N	-0-	-0-

STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400		
08	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929 2		N	-0-	-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-	-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-	-0-
11	900 N	524	-0-	-376	-0-	524 2		N	-0-	-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-	-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	-0-

RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402		
08	1519 N	1305	-0-	-214	-0-	1273 2	32 9	N	29	180
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1395 2	37 9	N	34	214
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1360 2	37 9	N	34	61
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1378 2	43 9	N	39	100
12	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1409 2	44 9	N	40	140
*01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1399 2	44 9	N	40	180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WELLMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734							
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	4	9	Y	4			51
09	1080 N	910	-0-	-170	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4			55
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	-0-	897	2	3	9	Y	3			58
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	Y	13			71
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2	7	9	Y	6			77
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	Y	5	57	1	25
CLYDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157041		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880							
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
09	930 N	838	-0-	-92	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
*01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
MALACHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196							
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2	26	9	N	24			159
09	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	-0-	1631	2	24	9	N	22			181
10	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	-0-	1853	2	26	9	N	24			205
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2	26	9	N	24			229
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	-0-	1769	2	34	9	N	31			260
01	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	-0-	1682	2	43	9	N	39	191	1	108
TARVER		WELL #: 1H		RRCID -> 157285		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035							
08	837 N	808	-0-	-29	-0-	-0-	808	2			N	-0-			128
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	-0-	782	2			N	-0-			128
10	806 N	801	-0-	-5	-0-	-0-	801	2			N	-0-			128
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	-0-	719	2			N	-0-			128
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	-0-	797	2			N	-0-			128
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	-0-	733	2	3	9	N	3			131

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ZIRCON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157312		COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719		
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	
08	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	744 1	4303 2	N	335	377 1	165
						369 9					
09	DLQ G-10	5107	-0-	5107	5107	720 1	4020 2	N	334	386 1	113
						367 9					
10	10461 X	5354	-0-	-5107	-0-	737 1	4259 2	N	325	184 1	254
						358 9					
11	4650 X	4436	-0-	-214	-0-	4061 2	375 9	N	341	372 1	223
12	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	720 1	4117 2	N	324	374 1	173
						356 9					
*01	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	744 1	3909 2	N	321	369 1	125
						353 9					

JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157489		COMPL. DATE 09/06/1995			TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252		
08	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2030 2	66 9	N	60		146
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1947 2	72 9	N	65		211
10	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	1987 2	74 9	N	67	189 1	89
11	2040 N	1961	-0-	-79	-0-	1886 2	75 9	N	68		157
12	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1900 2	88 9	N	80		237
01	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1882 2	85 9	N	77	191 1	123

POOL		WELL #: 1H		RRCID -> 157493		COMPL. DATE 12/22/1995			TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737		
08	1798 X	1422	-0-	-376	-0-	1416 2	6 9	N	5		126
09	DLQ G-10	292	-0-	292	292	280 2	12 9	N	11		137
10	292 X	-0-	-0-	-292	-0-			N	14		151
11	1680 X	1563	-0-	-117	-0-	1548 2	15 9	N	14		165
12	1736 X	1542	-0-	-194	-0-	1516 2	26 9	N	24		189
*01	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1486 2	29 9	N	26		215

EPHRAIM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157667		COMPL. DATE 12/08/1995			TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926		
08	1147 N	951	-0-	-196	-0-	951 2		N	-0-		-0-
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	777 2		N	-0-		-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
12	992 N	904	-0-	-88	-0-	904 2		N	-0-		-0-
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146		
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	196 2	2 9	N	2		105
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 2	2 9	N	2		107
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2		N	-0-		107
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	N	1		108
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	233 2	2 9	N	2		110
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	133 2	8 9	N	7		117

HONDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157677		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
LOESCH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157680	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 18000	PERF.12023	- 18000	
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	AMT CODE	BALANCE
08	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193 2		N	-0-
09	DLQ G-10	2908	-0-	2908	2908	2908 2		N	-0-
10	5914 X	3006	-0-	-2908	-0-	3006 2		N	-0-
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	-0-
12	3286 X	3267	-0-	-19	-0-	3267 2		N	-0-
*01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-

ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 15854	PERF.11880	- 15854	
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PIEDMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 157698	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 14593	PERF.11575	- 14593	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75

CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 15892	PERF.10507	- 15892	
08	1705 N	1260	-0-	-445	-0-	1203 2	57 9	N	179
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1351 2	61 9	N	45
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1377 2	65 9	N	104
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1422 2	63 9	N	161
12	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1264 2	56 9	N	212
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1306 2	65 9	N	82

PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624	- 17932	
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	590 2	39 9	N	143
09	690 N	491	-0-	-199	-0-	489 2	2 9	N	145
10	682 N	565	-0-	-117	-0-	526 2	39 9	N	180
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	506 2		N	180
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	531 2	22 9	N	200
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	506 2	13 9	N	212

NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805	- 11376	
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1534 2	33 9	N	225
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1639 2	42 9	N	263
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2235 2	58 9	N	132
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1806 2	59 9	N	186
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1607 2	37 9	N	220
01	2294 N	1887	-0-	-407	-0-	1832 2	55 9	N	270

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157913	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 17245	PERF.13822	- 17245	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591		
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	
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1444 2	19 9	N	17	75
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1402 2	21 9	N	19	94
10	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1402 2	26 9	N	24	118
11	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	1158 2	24 9	N	22	140
12	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	1255 2	35 9	N	32	172
01	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1386 2	36 9	N	33	205

TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 158022		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377		
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	220 1	3769 2	N	57	147
						63 9				
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	213 1	3604 2	N	62	209
						68 9				
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3815 2	77 9	N	70	187 1 92
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3228 2	48 9	N	44	136
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3552 2	79 9	N	72	208
*01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3776 2	95 9	N	86	197 1 97

NEAPOLITAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158143		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193		
08	7595 X	7494	-0-	-101	-0-	7494 2		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	7151	-0-	7151	7151	7151 2		N	-0-	-0-
10	14220 X	7069	-0-	-7151	-0-	7069 2		N	-0-	-0-
11	7560 X	7233	-0-	-327	-0-	7233 2		N	-0-	-0-
12	7812 X	7344	-0-	-468	-0-	7344 2		N	-0-	-0-
*01	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845 2		N	-0-	-0-

HOLLISTER		WELL #: 1H		RRCID -> 158235		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734		
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-	20
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 2		N	-0-	20
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	20
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	20
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	20
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	20

SCHAEFER		WELL #: 1H		RRCID -> 158239		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710		
08	2449 X	850	-0-	-1599	-0-	837 1	9 2	N	4	205
						4 9				
09	2370 X	954	-0-	-1416	-0-	810 1	144 2	N	-0-	205
10	2449 X	1862	-0-	-587	-0-	837 1	1021 2	N	4	209
						4 9				
11	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	744 1	5541 2	N	-0-	209
12	3100 N	3939	-0-	839	839	837 1	3102 2	N	-0-	209
*01	3100 N	3060	-0-	-40	799	837 1	2223 2	N	-0-	209

REBECCA		WELL #: 1H		RRCID -> 158266		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412		
08	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965 2		N	-0-	152
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	152
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-	152
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-	152
12	1178 N	616	-0-	-562	-0-	616 2		N	-0-	152
01	1643 N	158	-0-	-1485	-0-	158 2		N	-0-	152

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CONKLING DL		WELL #:		1H	RRCID ->	159182	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	20039	PERF.13147	- 18071
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
08	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2		N	-0-		-0-
09	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2		N	-0-		-0-
10	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2		N	-0-		-0-
11	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2		N	-0-		-0-
12	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2		N	-0-		-0-
*01	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2		N	-0-		-0-

AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159413	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	14032	PERF.10860	- 14032
08	7285 X	6415	-0-	-870	-0-	6376	2	39 9	N	35		171
09	DLQ G-10	6254	-0-	6254	6254	6061	2	193 9	N	175	189 1	157
10	11555 X	5301	-0-	-6254	-0-	5170	2	131 9	N	119		276
11	7140 X	5908	-0-	-1232	-0-	5773	2	135 9	N	123	195 1	204
12	7254 X	6450	-0-	-804	-0-	6316	2	134 9	N	122	187 1	139
01	6448 X	6345	-0-	-103	-0-	6229	2	116 9	N	105		244

ALLEN FARM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	159453	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	17020	PERF.13014	- 17020
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2732	2	4 9	N	4		203
09	DLQ G-10	1502	-0-	1502	1502	1502	2		N	-0-		203
10	2884 X	1382	-0-	-1502	-0-	1382	2		N	-0-		203
11	2640 X	827	-0-	-1813	-0-	827	2		N	-0-		203
12	2821 X	2226	-0-	-595	-0-	2226	2		N	-0-		203
01	2728 X	1766	-0-	-962	-0-	1765	2	1 9	N	1		204

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600	- 15305
08	4030 X	1339	-0-	-2691	-0-	360	1	979 2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1011	348	1	663 2	N	-0-		-0-
10	1503 X	492	-0-	-1011	-0-	492	2		N	-0-		-0-
11	1560 X	304	-0-	-1256	-0-	304	2		N	-0-		-0-
12	1426 X	500	-0-	-926	-0-	500	2		N	-0-		-0-
01	1333 X	371	-0-	-962	-0-	371	2		N	-0-		-0-

BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	159460	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	15774	PERF.12075	- 15774
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	22165 X	16449	-0-	-5716	-0-	360	1	16089 2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	10496	-0-	10496	10496	348	1	10148 2	N	-0-		-0-
10	16270 X	5774	-0-	-10496	-0-	5774	2		N	-0-		-0-
11	19140 X	18827	-0-	-313	-0-	18827	2		N	-0-		-0-
12	19437 X	12662	-0-	-6775	-0-	12662	2		N	-0-		-0-
01	16461 X	13347	-0-	-3114	-0-	13347	2		N	-0-		-0-

ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982	- 14503
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2604	2	28 9	N	25		160
09	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2657	2	28 9	N	25		185
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2706	2	26 9	N	24	135 1	74
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2572	2	32 9	N	29		103
12	2790 N	2675	-0-	-115	-0-	2640	2	35 9	N	32		135
01	2728 N	2657	-0-	-71	-0-	2618	2	39 9	N	35		170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-	-0-
09	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2	N	-0-	-0-
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-	-0-
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-	-0-
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-	-0-
*01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	-0-	-0-

KENNARD		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RISIEN DL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111			
08	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	348	1	15584	2	N	-0-
09	DLQ G-10	14432	-0-	14432	14432	337	1	14095	2	N	-0-
10	28888 X	14456	-0-	-14432	-0-	348	1	14108	2	N	-0-
11	15690 X	13443	-0-	-2247	-0-	13443	2			N	-0-
12	15996 X	14250	-0-	-1746	-0-	348	1	13902	2	N	-0-
01	15934 X	15577	-0-	-357	-0-	348	1	15229	2	N	-0-

BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941				
08	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7148	2	11	9	N	10	126
09	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-	126
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-	126
11	2940 X	2077	-0-	-863	-0-	2077	2			N	-0-	126
12	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6470	2	10	9	N	9	135
*01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-	135

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320				
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	164	2	2	9	N	2	156
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	846	2	19	9	N	17	173
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	N	8	181
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2	183
12	899 N	553	-0-	-346	-0-	546	2	7	9	N	6	189
01	868 N	487	-0-	-381	-0-	476	2	11	9	N	10	199

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JEB	WELL #:	1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.11795 - 16320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	570 N	406	-0-	-164	-0-	406 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	436 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	326 2	N	-0-	-0-	-0-	

LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.13895 - 17650
08	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	360 1	17399 2	N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	23073	-0-	23073	23073	348 1	22725 2	N	-0-	-0-	-0-
10	41659 X	18586	-0-	-23073	-0-	360 1	18226 2	N	-0-	-0-	-0-
11	17190 X	11232	-0-	-5958	-0-	11232 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	23839 X	8475	-0-	-15364	-0-	360 1	8115 2	N	-0-	-0-	-0-
01	23839 X	4416	-0-	-19423	-0-	360 1	4056 2	N	-0-	-0-	-0-

ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.10593 - 14699
08	3534 X	3286	-0-	-248	-0-	3109 2	177 9	N	161	182 1	65
09	DLQ G-10	3196	-0-	3196	3196	3039 2	157 9	N	143		208
10	6819 X	3623	-0-	-3196	-0-	3463 2	160 9	N	145	183 1	170
11	3480 X	3417	-0-	-63	-0-	3245 2	172 9	N	156		326
12	3565 X	3255	-0-	-310	-0-	3083 2	172 9	N	156	376 1	106
01	3627 X	3600	-0-	-27	-0-	3415 2	185 9	N	168	191 1	83

URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.11373 - 16270
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1639 2	50 9	N	45	192 1	110
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1479 2	47 9	N	43		153
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1421 2	40 9	N	36		189
11	1620 N	1394	-0-	-226	-0-	1346 2	48 9	N	44		233
12	1581 N	1300	-0-	-281	-0-	1261 2	39 9	N	35	195 1	73
*01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1474 2	52 9	N	47		120

HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275 - 17508
08	6417 X	6226	-0-	-191	-0-	310 1	5916 2	N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	6464	-0-	6464	6464	810 1	5654 2	N	-0-	-0-	-0-
10	12807 X	6343	-0-	-6464	-0-	837 1	5506 2	N	-0-	-0-	-0-
11	6090 X	5817	-0-	-273	-0-	360 1	5457 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	837 1	7565 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6665 X	6519	-0-	-146	-0-	837 1	5682 2	N	-0-	-0-	-0-

CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250 - 15166
08	6820 X	6165	-0-	-655	-0-	6106 2	59 9	N	54	191 1	77
09	DLQ G-10	5715	-0-	5715	5715	5656 2	59 9	N	54		131
10	11383 X	5668	-0-	-5715	-0-	5624 2	44 9	N	40		171
11	6210 X	5025	-0-	-1185	-0-	4990 2	35 9	N	32		203
12	6417 X	6016	-0-	-401	-0-	5979 2	37 9	N	34		237
*01	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6222 2	39 9	N	35	196 1	76

RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075 - 19300
08	5146 X	3591	-0-	-1555	-0-	360 1	3231 2	N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	3947	-0-	3947	3947	348 1	3599 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7159 X	3212	-0-	-3947	-0-	3212 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4980 X	257	-0-	-4723	-0-	257 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5146 X	3515	-0-	-1631	-0-	3515 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID -> 160797		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455								
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID -> 160839		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530								
08	2821 N	2419	-0-	-402	-0-	837	1	1582	2	N	-0-					-0-
09	2490 N	2414	-0-	-76	-0-	810	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	2573 N	2494	-0-	-79	-0-	837	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	2340 N	2272	-0-	-68	-0-	744	1	1528	2	N	-0-					-0-
12	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	837	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	837	1	1615	2	N	-0-					-0-

FOURTIQC UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 160841		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363								
08	4526 X	4394	-0-	-132	-0-	744	1	3563	2	N	79					235
09	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568	720	1	3760	2	N	80	188	1			127
10	9531 X	4963	-0-	-4568	-0-	728	1	4130	2	N	95					222
11	4440 X	4381	-0-	-59	-0-	346	1	3930	2	N	95	192	1			125
12	4712 X	4700	-0-	-12	-0-	720	1	3881	2	N	90					215
01	4960 X	4459	-0-	-501	-0-	716	1	3643	2	N	91	186	1			120

LONE WOLF		WELL #: 1H		RRCID -> 160961		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925								
08	1550 X	266	-0-	-1284	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			N	-0-					-0-
10	974 N	588	-0-	-386	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

LAURA OL		WELL #: 1H		RRCID -> 161341		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383								
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	3982	2	147	9	N	134					213
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3583	2	140	9	N	127	192	1			148
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3033	2	109	9	N	99	130	1			117
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3512	2	135	9	N	123	119	1			121
12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3204	2	142	9	N	129					250
*01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2834	2	111	9	N	101	195	1			156

ANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 161342		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635								
08	682 N	510	-0-	-172	-0-	510	2			N	-0-					31
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					31
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					31
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					31
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					31
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
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
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	837 1	48 2	N	-0-		126
09		3000 N	3261	-0-	261	261	756 1	2491 2	N	13		139
							14 9					
10		2050 N	1789	-0-	-261	-0-	781 1	1006 2	N	2		141
							2 9					
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1463 2	8 9	N	7		148
12		3100 X	2275	-0-	-825	-0-	810 1	1458 2	N	6		154
							7 9					
01		3100 X	2172	-0-	-928	-0-	810 1	1352 2	N	9		163
							10 9					

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769												
08		6634 X	5055	-0-	-1579	-0-	5055 2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	4015	-0-	4015	4015	4015 2		N	-0-		-0-
10		9948 X	5933	-0-	-4015	-0-	5933 2		N	-0-		-0-
11		5100 X	4371	-0-	-729	-0-	4371 2		N	-0-		-0-
12		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 2		N	-0-		-0-
01		5921 X	4687	-0-	-1234	-0-	4687 2		N	-0-		-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015												
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-		-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
12		341 N	244	-0-	-97	-0-	244 2		N	-0-		-0-
*01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980												
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785												
08		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	348 1	5685 2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	6246	-0-	6246	6246	337 1	5909 2	N	-0-		-0-
10		12664 X	6418	-0-	-6246	-0-	348 1	6070 2	N	-0-		-0-
11		6420 X	6169	-0-	-251	-0-	6169 2		N	-0-		-0-
12		6448 X	5942	-0-	-506	-0-	348 1	5594 2	N	-0-		-0-
01		6448 X	4352	-0-	-2096	-0-	348 1	4004 2	N	-0-		-0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839												
08		5797 X	3592	-0-	-2205	-0-	360 1	3232 2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	3506	-0-	3506	3506	348 1	3158 2	N	-0-		-0-
10		6955 X	3449	-0-	-3506	-0-	360 1	3089 2	N	-0-		-0-
11		4050 X	2765	-0-	-1285	-0-	360 1	2405 2	N	-0-		-0-
12		4185 X	3097	-0-	-1088	-0-	372 1	2725 2	N	-0-		-0-
01		3627 X	2915	-0-	-712	-0-	360 1	2555 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WICHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	161959	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	18311	PERF.13400 - 18311
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
08		6742 X	6742	-0-	-0-	6742	2		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	6032	-0-	6032	6032	2		N	-0-	-0-
10		12256 X	6224	-0-	-6032	6224	2		N	-0-	-0-
11		6540 X	5777	-0-	-763	5777	2		N	-0-	-0-
12		6727 X	227	-0-	-6500	227	2		N	-0-	-0-
01		6727 X	6410	-0-	-317	6410	2		N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 - 17859
08		3069 X	2960	-0-	-109	348	1	2612	2	N	-0-
09		2970 X	2691	-0-	-279	337	1	2354	2	N	-0-
10		3264 X	3264	-0-	-0-	348	1	2916	2	N	-0-
11		2962 N	2962	-0-	-0-	348	1	2614	2	N	-0-
12		2790 N	2433	-0-	-357	360	1	2073	2	N	-0-
01		3069 X	1083	-0-	-1986	348	1	735	2	N	-0-

YVONNE		WELL #:		1H	RRCID ->	162054	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14210 - 17400
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ENTERPRISE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162239	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	15640	PERF.11400 - 15640
08		1208 N	1208	-0-	-0-	1176	2	32	9	N	165
09		1141 N	1141	-0-	-0-	1113	2	28	9	N	190
10		1200 N	1200	-0-	-0-	1170	2	30	9	N	33
11		1170 N	1047	-0-	-123	1018	2	29	9	N	59
12		1179 N	1179	-0-	-0-	1146	2	33	9	N	89
01		1209 N	976	-0-	-233	950	2	26	9	N	113

ROSS DL		WELL #:		1H	RRCID ->	162336	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	17835	PERF.14216 - 17835
08		4030 X	3764	-0-	-266	3764	2		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	4191	-0-	4191	4191	2		N	-0-	-0-
10		7743 X	3552	-0-	-4191	3552	2		N	-0-	-0-
11		4380 X	4014	-0-	-366	4014	2		N	-0-	-0-
12		4433 X	3545	-0-	-888	3545	2		N	-0-	-0-
01		4340 X	4009	-0-	-331	4009	2		N	-0-	-0-

ROAN'S PRAIRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162337	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	16210	PERF.12433 - 16210
08		496 N	382	-0-	-114	382	2		N	-0-	-0-
09		540 N	452	-0-	-88	452	2		N	-0-	-0-
10		465 N	384	-0-	-81	384	2		N	-0-	-0-
11		360 N	319	-0-	-41	319	2		N	-0-	-0-
12		465 N	377	-0-	-88	377	2		N	-0-	-0-
*01		440 N	440	-0-	-0-	440	2		N	-0-	-0-

MIKEL		WELL #:		2H	RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575
08		1767 N	1699	-0-	-68	1699	2		N	-0-	-0-
09		1860 N	1572	-0-	-288	1572	2		N	-0-	-0-
10		1767 N	1511	-0-	-256	1511	2		N	-0-	-0-
11		1833 N	1833	-0-	-0-	1833	2		N	-0-	-0-
12		1877 N	1877	-0-	-0-	1877	2		N	-0-	-0-
*01		1771 N	1771	-0-	-0-	1771	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344					
M	O	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
08	620	N	377	-0-	-243	-0-		377	2	N	-0-				-0-	
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-		524	2	N	-0-				-0-	
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-		632	2	N	-0-				-0-	
11	360	N	146	-0-	-214	-0-		146	2	N	-0-				-0-	
12	527	N	351	-0-	-176	-0-		351	2	N	-0-				-0-	
01	620	N	302	-0-	-318	-0-		302	2	N	-0-				-0-	

SUMP UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	162665	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13407 - 17356					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950					
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		1442	2	N	-0-				-0-	
09	1410	N	1388	-0-	-22	-0-		1388	2	N	-0-				-0-	
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	2	N	-0-				-0-	
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-		1303	2	N	-0-				-0-	
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-		1409	2	N	-0-				-0-	
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-		1321	2	N	-0-				-0-	

BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283					
08	3906	X	1070	-0-	-2836	-0-		1070	2	N	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	6240	-0-	6240	6240		6240	2	N	-0-				-0-	
10	11232	X	4992	-0-	-6240	-0-		4992	2	N	-0-				-0-	
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-		4280	2	N	-0-				-0-	
12	4030	X	164	-0-	-3866	-0-		164	2	N	-0-				-0-	
01	6448	X	4211	-0-	-2237	-0-		4211	2	N	-0-				-0-	

EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320					
08	13423	X	10320	-0-	-3103	-0-		10320	2	N	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	12194	-0-	12194	12194		12194	2	N	-0-				-0-	
10	25305	X	13111	-0-	-12194	-0-		13111	2	N	-0-				-0-	
11	12210	X	12110	-0-	-100	-0-		12110	2	N	-0-				-0-	
12	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-		13131	2	N	-0-				-0-	
01	13113	X	12013	-0-	-1100	-0-		12013	2	N	-0-				-0-	

SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 - 18450					
08	3596	X	1116	-0-	-2480	-0-		360	1	756	2	N	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	1101	-0-	1101	1101		348	1	753	2	N	-0-		-0-	
10	1774	X	673	-0-	-1101	-0-		673	2	N	-0-				-0-	
11	2580	X	737	-0-	-1843	-0-		737	2	N	-0-				-0-	
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-		2933	2	N	-0-				-0-	
*01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-		3709	2	N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947	COMPL. DATE 02/02/1997	TOTAL DEPTH 19238	PERF.14184	- 19238				
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
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2		N	-0-		-0-
09	810 N	632	-0-	-178	-0-		632 2		N	-0-		-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-		812 2		N	-0-		-0-
11	720 N	629	-0-	-91	-0-		629 2		N	-0-		-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942 2		N	-0-		-0-
01	806 N	669	-0-	-137	-0-		669 2		N	-0-		-0-

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966	COMPL. DATE 02/02/1997	TOTAL DEPTH 18200	PERF.13800	- 18200				
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743 2		N	-0-		-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358 2		N	-0-		-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432 2		N	-0-		-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3487	-0-	387	387		3487 2		N	-0-		-0-
*01	2003 N	1616	-0-	-387	-0-		1616 2		N	-0-		-0-

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245	COMPL. DATE 04/11/1997	TOTAL DEPTH 17769	PERF.12782	- 17769				
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1372 2	6 9	N	5		148
09	1800 N	1171	-0-	-629	-0-		1164 2	7 9	N	6		154
10	1457 N	1258	-0-	-199	-0-		1258 2		N	-0-		154
11	1320 N	1264	-0-	-56	-0-		1264 2		N	-0-		154
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1227 2	1 9	N	1	113 1	42
*01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1318 2	7 9	N	6		48

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319	COMPL. DATE 04/29/1997	TOTAL DEPTH 16681	PERF.11997	- 16681				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 163357	COMPL. DATE 03/09/1997	TOTAL DEPTH 13965	PERF.11278	- 13965				
08	2046 N	2042	-0-	-4	-0-		1995 2	47 9	N	43	179 1	33
09	2040 N	1965	-0-	-75	-0-		1915 2	50 9	N	45		78
10	1922 N	1883	-0-	-39	-0-		1838 2	45 9	N	41		119
11	1980 N	1916	-0-	-64	-0-		1868 2	48 9	N	44		163
12	2108 N	1983	-0-	-125	-0-		1927 2	56 9	N	51		214
*01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1921 2	55 9	N	50	196 1	68

BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 18327	PERF.14407	- 18327				
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-		360 1	4594 2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	4152	-0-	4152	4152		348 1	3804 2	N	-0-		-0-
10	8148 X	3996	-0-	-4152	-0-		3996 2		N	-0-		-0-
11	4800 X	2728	-0-	-2072	-0-		2728 2		N	-0-		-0-
12	4960 X	2701	-0-	-2259	-0-		2701 2		N	-0-		-0-
01	4960 X	1922	-0-	-3038	-0-		1922 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BETHLEHEM		WELL #:		1H	RRCID -> 163364	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 13977	PERF.12371	- 16466	
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
*03	372 N	342	-0-	-30	-0-	341 2	1 9	N	1	105
*04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	105
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 2	2 9	N	2	107
*06	330 N	177	-0-	-153	-0-	177 2		N	-0-	107
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-	107
*08	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 2		N	-0-	107
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-	107
*10	589 N	434	-0-	-155	-0-	434 2		N	-0-	107
*11	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 2		N	-0-	107
*12	496 N	409	-0-	-87	-0-	408 2	1 9	N	1	38
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2		N	-0-	38

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #:		1H	RRCID -> 163506	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH 13822	PERF. N/A		
08	1364 X	1159	-0-	-205	-0-	1102 2	57 9	N	52	122
09	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	1172 2	84 9	N	76	198
10	2449 X	1193	-0-	-1256	-0-	1159 2	34 9	N	31	45
11	1290 X	1272	-0-	-18	-0-	1203 2	69 9	N	63	108
12	1302 X	1028	-0-	-274	-0-	969 2	59 9	N	54	162
*01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1376 2	61 9	N	55	217

STRANGER, T.		WELL #:		2RE	RRCID -> 163530	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 8500	- 11888	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

APOLONIA		WELL #:		1	RRCID -> 163579	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 17095	PERF.13874	- 17095	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NUNLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 163585	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH 15660	PERF. N/A		
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-	138
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-	138
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-	138
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1119 2	3 9	N	3	28
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-	28
*01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-	28

HUNTER		WELL #:		1H	RRCID -> 163777	COMPL. DATE 11/26/1996	TOTAL DEPTH 15319	PERF.11775	- 15319	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PETERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1581 N	1243	-0-	-338	-0-		1243 2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1043	-0-	-247	-0-		1043 2		N	-0-		-0-
10	1302 N	977	-0-	-325	-0-		977 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	892	-0-	-308	-0-		892 2		N	-0-		-0-
12	1085 N	849	-0-	-236	-0-		849 2		N	-0-		-0-
*01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104 2		N	-0-		-0-

VELMER MAE		WELL #:		1	RRCID ->	163801	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	16222	PERF.12683 - 16222	
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		4777 2		N	-0-		12
09	DLQ G-10	4206	-0-	4206	4206		4206 2		N	-0-		12
10	8685 X	4479	-0-	-4206	-0-		4479 2		N	-0-		12
11	4710 X	4360	-0-	-350	-0-		4360 2		N	-0-		12
12	4867 X	4706	-0-	-161	-0-		4658 2	48 9	N	44		56
01	4774 X	4583	-0-	-191	-0-		4538 2	45 9	N	41		97

DALLMEYER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163806	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	11448	PERF.10952 - 12841	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEONARD		WELL #:		1H	RRCID ->	163995	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	17567	PERF.13691 - 17567	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

IRONSIDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164064	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	16046	PERF.11995 - 16046	
08	1240 N	1141	-0-	-99	-0-		1139 2	2 9	N	2		194
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1086 2	12 9	N	11		205
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1094 2	6 9	N	5	179 1	31
11	1110 N	676	-0-	-434	-0-		665 2	11 9	N	10		41
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1336 2	18 9	N	16		57
01	1085 N	161	-0-	-924	-0-		159 2	2 9	N	2		59

SPRING BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	164158	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	16430	PERF.11945 - 16430	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-		275 2	6 9	N	5		175
09	210 N	158	-0-	-52	-0-		151 2	7 9	N	6		181
10	186 N	101	-0-	-85	-0-		99 2	2 9	N	2		183
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-		263 2	9 9	N	8		191
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		157 2	6 9	N	5		196
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-		229 2	11 9	N	10		206

WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	164872	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	17203	PERF.13500 - 17203	
08	589 N	74	-0-	-515	-0-		74 2		N	-0-		75
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154 2		N	-0-		75
10	775 N	148	-0-	-627	-0-		148 2		N	-0-		75
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 2		N	-0-		75
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		75
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448 2		N	-0-		75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
URIAH OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165089	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11653 - 14994				
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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				
08	4929	X	4620	-0-	-309	-0-	4620	2		N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	4158	-0-	4158	4158	4158	2		N	-0-				-0-
10	8696	X	4538	-0-	-4158	-0-	4538	2		N	-0-				-0-
11	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	2		N	-0-				-0-
12	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	4468	2		N	-0-				-0-
01	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4524	2		N	-0-				-0-

BEARD OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165231	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	15479	PERF.12100 - 15479				
08	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	2213	2		N	-0-				231
09	DLQ	G-10	2173	-0-	2173	2173	2173	2		N	-0-				231
10	3000	N	2356	-0-	-644	-0-	1529	2		N	-0-				231
11	3000	N	2552	-0-	-448	-0-	1081	2		N	-0-				231
12	3100	N	2401	-0-	-699	-0-	382	2		N	-0-				231
*01	2720	N	2338	-0-	-382	-0-	2338	2		N	-0-				231

VELMER MAE		WELL #:		2	RRCID ->	165321	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	18133	PERF.12845 - 18060				
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-				21
09	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2		N	-0-				21
10	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2		N	-0-				21
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-				21
12	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2		N	-0-				21
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-				21

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400				
08	6479	X	2207	-0-	-4272	-0-	360	1	1847	2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	6152	-0-	6152	6152	348	1	5804	2	N	-0-			-0-
10	8628	X	2476	-0-	-6152	-0-	360	1	2116	2	N	-0-			-0-
11	7620	X	946	-0-	-6674	-0-	946	2		N	-0-				-0-
12	6355	X	646	-0-	-5709	-0-	360	1	286	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	472	-0-	-5883	-0-	360	1	112	2	N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842				
08	4805	X	3221	-0-	-1584	-0-	3221	2		N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	3057	-0-	3057	3057	3057	2		N	-0-				-0-
10	6648	X	3591	-0-	-3057	-0-	3591	2		N	-0-				-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-				-0-
12	3224	X	3071	-0-	-153	-0-	3071	2		N	-0-				-0-
01	3596	X	2997	-0-	-599	-0-	2997	2		N	-0-				-0-

FALKENBERG "A"		WELL #:		3	RRCID ->	165889	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	11708	PERF. 9277 - 11677				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JARMON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090							
M	O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VICTORY		WELL #: 1		RRCID -> 166267		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942							
08	7440	X	6682	-0-	-758	-0-	837	1	5845	2	N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	6232	-0-	6232	6232	783	1	5449	2	N	-0-				-0-
10	13212	X	6980	-0-	-6232	-0-	809	1	6171	2	N	-0-				-0-
11	6990	X	6391	-0-	-599	-0-	783	1	5608	2	N	-0-				-0-
12	7068	X	6551	-0-	-517	-0-	837	1	5714	2	N	-0-				-0-
01	6975	X	6571	-0-	-404	-0-	837	1	5734	2	N	-0-				-0-

BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997			TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622							
08	5580	X	1467	-0-	-4113	-0-	1467	2			N	-0-				34
09	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	1445	1445	2			N	-0-				34
10	2981	X	1536	-0-	-1445	-0-	1524	2	12	9	N	11				45
11	2520	X	1537	-0-	-983	-0-	1537	2			N	-0-				45
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-				45
*01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-				45

PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296							
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6011	2	43	9	N	39				189
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6881	2	51	9	N	46	128	1		107
10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8243	2	47	9	N	43				150
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8844	2	53	9	N	48				198
12	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9002	2	57	9	N	52	109	1		141
*01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8816	2	62	9	N	56	129	1		68

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645							
08	3100	N	4349	-0-	1249	1249	4281	2	68	9	N	62	182	1		76
09	3000	N	4228	-0-	1228	2477	323	1	3832	2	N	66				142
10	3100	N	2828	-0-	-272	2205	333	1	2452	2	N	39				181
11	4707	X	2502	-0-	-2205	-0-	348	1	2111	2	N	39				220
12	3007	X	1817	-0-	-1190	-0-	207	1	1580	2	N	27	184	1		63
01	3007	X	293	-0-	-2714	-0-	30	9	104	1	N	7				70
							8	9								

SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483							
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1946	2	29	9	N	26				95
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2334	2	31	9	N	28				123
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	N	29				152
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2027	2	32	9	N	29				181
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1892	2	32	9	N	29				210
01	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1898	2	34	9	N	31	187	1		54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CARMEN		WELL #:		2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818		
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
08	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369	2		N	-0-	-0-	
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-	-0-	
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-	-0-	
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-	-0-	
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-	-0-	
01	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2		N	-0-	-0-	

MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619		
08	2294 N	1721	-0-	-573	-0-	1718	2	3 9	N	3	188 1	40
09	1830 N	1591	-0-	-239	-0-	1588	2	3 9	N	3		43
10	2170 N	1557	-0-	-613	-0-	1557	2		N	-0-		43
11	1680 N	1198	-0-	-482	-0-	1198	2		N	-0-		43
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-		43
01	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	1386	2	4 9	N	4		47

NEINAST UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640		
08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	2064	-0-	2064	2064	2064	2		N	-0-	-0-	
10	4183 X	2119	-0-	-2064	-0-	2119	2		N	-0-	-0-	
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-	-0-	
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-	-0-	
01	2139 X	1726	-0-	-413	-0-	1726	2		N	-0-	-0-	

NEUMANN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	6045 X	5286	-0-	-759	-0-	348	1	4938 2	N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	5099	-0-	5099	5099	337	1	4762 2	N	-0-	-0-	
10	10164 X	5065	-0-	-5099	-0-	348	1	4717 2	N	-0-	-0-	
11	5040 X	4649	-0-	-391	-0-	4649	2		N	-0-	-0-	
12	5208 X	4994	-0-	-214	-0-	348	1	4646 2	N	-0-	-0-	
01	5208 X	4953	-0-	-255	-0-	348	1	4605 2	N	-0-	-0-	

MCFARLANE UNIT 4		WELL #:		1		RRCID -> 167648		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GOLDBERG UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197		
08	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2		N	-0-	-0-	
09	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2		N	-0-	-0-	
10	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208	2		N	-0-	-0-	
11	1260 N	1050	-0-	-210	-0-	1050	2		N	-0-	-0-	
12	1240 N	983	-0-	-257	-0-	983	2		N	-0-	-0-	
01	1209 N	923	-0-	-286	-0-	923	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060				
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
08	5208 X	4941	-0-	-267	-0-	4941	2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	4718	-0-	4718	-0-	4718	2		N	-0-		-0-
10	8728 X	4010	-0-	-4718	-0-	4010	2		N	-0-		-0-
11	5100 X	4991	-0-	-109	-0-	4991	2		N	-0-		-0-
12	5270 X	5132	-0-	-138	-0-	5132	2		N	-0-		-0-
*01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2		N	-0-		-0-

BONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167657		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550				
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	360	1	3305	2	N	-0-	-0-
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	348	1	2702	2	N	-0-	-0-
10	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	360	1	1971	2	N	-0-	-0-
11	2520 X	1486	-0-	-1034	-0-	1486	2		N	-0-		-0-
12	2604 X	2135	-0-	-469	-0-	360	1	1775	2	N	-0-	-0-
*01	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	360	1	3517	2	N	-0-	-0-

KIMICH		WELL #: 1		RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686				
08	6293 X	5676	-0-	-617	-0-	5676	2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5317	-0-	5317	-0-	5317	2		N	-0-		-0-
10	11641 X	6324	-0-	-5317	-0-	6324	2		N	-0-		-0-
11	6240 X	5706	-0-	-534	-0-	5706	2		N	-0-		-0-
12	6448 X	5521	-0-	-927	-0-	5521	2		N	-0-		-0-
01	6324 X	5765	-0-	-559	-0-	5765	2		N	-0-		-0-

CITATION UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168242		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811				
08	9920 X	9639	-0-	-281	-0-	744	1	8328	2	N	515	555 1 226
09	DLQ G-10	9321	-0-	9321	-0-	720	1	8043	2	N	507	560 1 173
10	18513 X	9192	-0-	-9321	-0-	689	1	7976	2	N	479	382 1 270
11	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	527	9	7944	2	N	548	569 1 249
12	9548 X	9478	-0-	-70	-0-	756	1	8190	2	N	516	574 1 191
*01	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	603	9	8280	2	N	544	571 1 164
						744	1					
						598	9					

HOLLISTER		WELL #: 2H		RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAST CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 168633		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806				
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-		140
09	DLQ G-10	2884	-0-	2884	-0-	2884	2		N	-0-		140
10	6195 X	3311	-0-	-2884	-0-	3311	2		N	-0-		140
11	3330 X	3003	-0-	-327	-0-	3002	2	1	9	N	1	141
12	3441 X	2604	-0-	-837	-0-	2600	2	4	9	N	4	145
01	3441 X	2854	-0-	-587	-0-	2852	2	2	9	N	2	147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
GOODRICH		WELL #:		1	RRCID ->	168929	COMPL. DATE	06/07/1998	TOTAL DEPTH	18810	PERF.	14485 - 14597	
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
08		11005 X	10864	-0-	-141	-0-	10864	2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	8992	-0-	8992	8992	8992	2	N	-0-			-0-
10		20139 X	11147	-0-	-8992	-0-	11147	2	N	-0-			-0-
11		10500 X	10121	-0-	-379	-0-	10121	2	N	-0-			-0-
12		10850 X	9192	-0-	-1658	-0-	9192	2	N	-0-			-0-
01		11160 X	11144	-0-	-16	-0-	11144	2	N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		1H	RRCID ->	169070	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	10995 - 13690	
08		3441 X	3288	-0-	-153	-0-	3223	2	65 9	N	59		200
09	DLQ	G-10	3236	-0-	3236	3236	3175	2	61 9	N	55	143 1	112
10		6527 X	3291	-0-	-3236	-0-	3228	2	63 9	N	57		169
11		3240 X	3199	-0-	-41	-0-	3136	2	63 9	N	57		226
12		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3308	2	73 9	N	66	192 1	100
01		3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3269	2	74 9	N	67		167

LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169082	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	14514	PERF.	14415 - 14632	
08		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	1		N	-0-		-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348	1		N	-0-		-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PACKER		WELL #:		1	RRCID ->	169101	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	18672	PERF.	14141 - 18672	
08		8401 X	5442	-0-	-2959	-0-	5442	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	4212	-0-	4212	4212	4212	2		N	-0-		-0-
10		9338 X	5126	-0-	-4212	-0-	5126	2		N	-0-		-0-
11		8310 X	5131	-0-	-3179	-0-	5131	2		N	-0-		-0-
12		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		N	-0-		-0-
*01		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2		N	-0-		-0-

STAMPER		WELL #:		1	RRCID ->	169414	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11032 - 12880	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169525	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	19370	PERF.	15270 - 19370	
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-		-0-
09		2430 N	2106	-0-	-324	-0-	2106	2		N	-0-		-0-
10		2263 N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2		N	-0-		-0-
11		2160 N	1616	-0-	-544	-0-	1616	2		N	-0-		-0-
12		2170 N	1750	-0-	-420	-0-	1750	2		N	-0-		-0-
01		2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2		N	-0-		-0-

SEIDEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169528	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	17780	PERF.	14630 - 18939	
08		3937 X	1974	-0-	-1963	-0-	348	1	1626 2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1746	-0-	1746	1746	337 1	1409 2		N	-0-		-0-
10		3298 X	1552	-0-	-1746	-0-	1552	2		N	-0-		-0-
11		2400 X	1342	-0-	-1058	-0-	1342	2		N	-0-		-0-
12		3100 N	4106	-0-	1006	1006	4106	2		N	-0-		-0-
*01		3100 N	5589	-0-	2489	3495	5589	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734		
M	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
08	5549 X	5324	-0-	-225	-0-	5324 2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	4477	-0-	4477	4477	4477 2	N	-0-		-0-
10	8808 X	4331	-0-	-4477	-0-	4331 2	N	-0-		-0-
11	5760 X	2877	-0-	-2883	-0-	2877 2	N	-0-		-0-
12	5332 X	2866	-0-	-2466	-0-	2866 2	N	-0-		-0-
01	5332 X	4995	-0-	-337	-0-	4995 2	N	-0-		-0-

HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489		
08	2015 N	580	-0-	-1435	-0-	348 1	228 2	N	4	57
09	1590 N	1085	-0-	-505	-0-	337 1	744 2	N	4	61
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	348 1	1227 2	N	8	69
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1352 2	13 9	N	12	81
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	348 1	2014 2	N	16	97
*01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	348 1	1578 2	N	16	113
						18 9				

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034		
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2082 2	41 9	N	37	170
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1864 2	59 9	N	54	36
10	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	2125 2	26 9	N	24	60
11	2040 N	1624	-0-	-416	-0-	1601 2	23 9	N	21	81
12	1984 N	1311	-0-	-673	-0-	1308 2	3 9	N	3	84
01	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	1902 2	61 9	N	55	139

VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061		
08	17391 X	15448	-0-	-1943	-0-	15448 2		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	14465	-0-	14465	14465	14465 2		N	-0-	-0-
10	30227 X	15762	-0-	-14465	-0-	15762 2		N	-0-	-0-
11	15450 X	14849	-0-	-601	-0-	14849 2		N	-0-	-0-
12	15934 X	14832	-0-	-1102	-0-	14832 2		N	-0-	-0-
01	15748 X	14862	-0-	-886	-0-	14862 2		N	-0-	-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170779		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801		
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		N	-0-	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018		
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1721 2	40 9	N	36	212
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	932 2	33 9	N	30	58
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1476 2	46 9	N	42	100
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1164 2	36 9	N	33	133
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1406 2	48 9	N	44	177
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1353 2	44 9	N	40	217

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BRONCO		WELL #:		1	RRCID ->	171200	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	14551	PERF.14490 -	18578	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		9858 X	8957	-0-	-901	-0-	8957	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	7690	-0-	7690	7690	7690	2		N	-0-		-0-
10		15997 X	8307	-0-	-7690	-0-	8307	2		N	-0-		-0-
11		9270 X	7046	-0-	-2224	-0-	7046	2		N	-0-		-0-
12		9579 X	5608	-0-	-3971	-0-	5608	2		N	-0-		-0-
01		8959 X	6099	-0-	-2860	-0-	6099	2		N	-0-		-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171365	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839 -	13260	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 -	20150	
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-		-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-		-0-

JASTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171507	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14826 -	15081	
08		15469 X	13950	-0-	-1519	-0-	13950	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	15640	-0-	15640	15640	15640	2		N	-0-		-0-
10		26355 X	10715	-0-	-15640	-0-	10715	2		N	-0-		-0-
11		19470 X	14851	-0-	-4619	-0-	14851	2		N	-0-		-0-
12		16151 X	15577	-0-	-574	-0-	15577	2		N	-0-		-0-
01		16151 X	14038	-0-	-2113	-0-	14038	2		N	-0-		-0-

HAHN		WELL #:		2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963 -	17942	
08		3472 X	2222	-0-	-1250	-0-	2222	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2383	-0-	2383	2383	2383	2		N	-0-		-0-
10		4683 X	2300	-0-	-2383	-0-	2300	2		N	-0-		-0-
11		2520 X	2106	-0-	-414	-0-	2106	2		N	-0-		-0-
12		2449 X	1945	-0-	-504	-0-	1945	2		N	-0-		-0-
01		2449 X	1800	-0-	-649	-0-	1800	2		N	-0-		-0-

ROCKET		WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778 -	19575	
08		7812 X	6723	-0-	-1089	-0-	6723	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	5638	-0-	5638	5638	5638	2		N	-0-		-0-
10		12518 X	6880	-0-	-5638	-0-	6880	2		N	-0-		-0-
11		6990 X	6412	-0-	-578	-0-	6412	2		N	-0-		-0-
12		6851 X	5964	-0-	-887	-0-	5964	2		N	-0-		-0-
01		6882 X	6765	-0-	-117	-0-	6765	2		N	-0-		-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 -	19119	
08		2108 X	1891	-0-	-217	-0-	1891	2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	1479	1479	2		N	-0-		-0-
10		3609 X	2130	-0-	-1479	-0-	2130	2		N	-0-		-0-
11		1830 X	1722	-0-	-108	-0-	1722	2		N	-0-		-0-
12		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
01		2139 X	1566	-0-	-573	-0-	1566	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605		
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	AMT CODE	BALANCE	
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2366 2	30 9	N	27	225
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2474 2	46 9	N	42	267
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2243 2	58 9	N	53	128
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2156 2	65 9	N	59	187
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2322 2	96 9	N	87	78
*01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2191 2	90 9	N	82	160

STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	149
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18 2	46 9	N	42	191
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	75 2	222 9	N	202	206
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	509 2	29 9	N	26	57
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	702 2	20 9	N	18	75
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1063 2	30 9	N	27	102

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180		
08	5084 X	3019	-0-	-2065	-0-	310 1	2709 2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	3795	-0-	3795	3795	729 1	3066 2	N	-0-	-0-
10	7873 X	4078	-0-	-3795	-0-	753 1	3325 2	N	-0-	-0-
11	3870 X	3827	-0-	-43	-0-	744 1	3083 2	N	-0-	-0-
12	3937 X	3920	-0-	-17	-0-	837 1	3083 2	N	-0-	-0-
*01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	837 1	3918 2	N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	6882 X	5830	-0-	-1052	-0-	837 1	4993 2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	5406	-0-	5406	5406	810 1	4596 2	N	-0-	-0-
10	10178 X	4772	-0-	-5406	-0-	837 1	3935 2	N	-0-	-0-
11	6150 X	5321	-0-	-829	-0-	810 1	4511 2	N	-0-	-0-
12	6324 X	5319	-0-	-1005	-0-	837 1	4482 2	N	-0-	-0-
01	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	837 1	4540 2	N	-0-	-0-

VIKING		WELL #: 1		RRCID -> 173242		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234		
08	4278 X	3869	-0-	-409	-0-	3869 2		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	3370	-0-	3370	3370	3370 2		N	-0-	-0-
10	7479 X	4109	-0-	-3370	-0-	4109 2		N	-0-	-0-
11	3990 X	3738	-0-	-252	-0-	3738 2		N	-0-	-0-
12	3875 X	3811	-0-	-64	-0-	3811 2		N	-0-	-0-
01	4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749 2		N	-0-	-0-

STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688		
08	1798 X	1698	-0-	-100	-0-	1698 2		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1448 2		N	-0-	-0-
10	2930 N	1482	-0-	-1448	-0-	1482 2		N	-0-	-0-
11	1650 N	1427	-0-	-223	-0-	1427 2		N	-0-	-0-
12	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450 2		N	-0-	-0-
*01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15128	PERF.14950	- 18820			
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	EOM BALANCE
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-
12	837 N	619	-0-	-218	-0-	619 2		N	-0-		-0-
01	775 N	623	-0-	-152	-0-	623 2		N	-0-		-0-

TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15313	PERF.12200	- 20085			
08	1333 X	348	-0-	-985	-0-	348 1		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	337	-0-	337	337	337 1		N	-0-		-0-
10	337 X	-0-	-0-	-337	-0-			N	-0-		-0-
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	348 1	31 2	N	-0-		-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 1		N	-0-		-0-
*01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	348 1	32 2	N	-0-		-0-

RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 11796	PERF.11804	- 14229			
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		205
09	480 N	364	-0-	-116	-0-	364 2		N	-0-		205
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		205
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-		205
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2		N	-0-		205
01	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 2		N	-0-		205

NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 16177	PERF.15675	- 21410			
08	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	1860 2		N	-0-		-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		-0-
10	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
12	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938 2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1811 2		N	-0-		-0-

WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 15303	PERF.14999	- 17365			
08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-
09	840 X	117	-0-	-723	-0-	117 2		N	-0-		-0-
10	868 X	61	-0-	-807	-0-	61 2		N	-0-		-0-
11	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-		-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	3240	-0-	140	140	3240 2		N	-0-		-0-

THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 15471	PERF.15397	- 19220			
08	961 N	933	-0-	-28	-0-	933 2		N	-0-		-0-
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2		N	-0-		-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	836 2		N	-0-		-0-
12	930 N	495	-0-	-435	-0-	495 2		N	-0-		-0-
*01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801							
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	
08	3007 X	1007	-0-	-2000	-0-			348	1	196	2	N	421	374	1	165
								463	9							
09	DLQ G-10	5023	-0-	5023	5023			337	1	4261	2	N	386	366	1	185
								425	9							
10	9006 X	3983	-0-	-5023	-0-			3583	2	400	9	N	364	363	1	186
11	4650 X	3362	-0-	-1288	-0-			2982	2	380	9	N	345	376	1	155
12	5332 X	567	-0-	-4765	-0-			142	2	425	9	N	386	381	1	160
01	5177 X	3541	-0-	-1636	-0-			3130	2	411	9	N	374	360	1	174

O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402							
08	10199 X	10149	-0-	-50	-0-			837	1	9312	2	N	-0-			138
09	DLQ G-10	10000	-0-	10000	10000			810	1	9190	2	N	-0-			138
10	20204 X	10204	-0-	-10000	-0-			837	1	9367	2	N	-0-			138
11	9720 X	9250	-0-	-470	-0-			360	1	8890	2	N	-0-			138
12	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-			837	1	9272	2	N	-0-			138
01	10044 X	9799	-0-	-245	-0-			810	1	8989	2	N	-0-			138

SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999			TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066							
08	682 N	642	-0-	-40	-0-			642	2			N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-			761	2			N	-0-			-0-
10	651 N	572	-0-	-79	-0-			572	2			N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-			690	2			N	-0-			-0-
12	775 N	660	-0-	-115	-0-			660	2			N	-0-			-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	-0-			595	2			N	-0-			-0-

JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999			TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448							
08	3410 X	3139	-0-	-271	-0-			3139	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3132	-0-	3132	3132			3132	2			N	-0-			-0-
10	6433 X	3301	-0-	-3132	-0-			3301	2			N	-0-			-0-
11	3090 X	3063	-0-	-27	-0-			3063	2			N	-0-			-0-
12	3224 X	3164	-0-	-60	-0-			3164	2			N	-0-			-0-
01	3286 X	3212	-0-	-74	-0-			3212	2			N	-0-			-0-

SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062							
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92	2			N	-0-			159
09	60 N	51	-0-	-9	-0-			51	2			N	-0-			159
10	62 N	41	-0-	-21	-0-			41	2			N	-0-			159
11	90 N	56	-0-	-34	-0-			56	2			N	-0-			159
12	93 N	62	-0-	-31	-0-			62	2			N	-0-			159
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	2			N	-0-			159

DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999			TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081							
08	22444 X	18349	-0-	-4095	-0-			360	1	17989	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	22052	-0-	22052	22052			348	1	21704	2	N	-0-			-0-
10	43155 X	21103	-0-	-22052	-0-			360	1	20743	2	N	-0-			-0-
11	24570 X	20327	-0-	-4243	-0-			568	1	19759	2	N	-0-			-0-
12	22785 X	19164	-0-	-3621	-0-			360	1	18804	2	N	-0-			-0-
01	22785 X	20343	-0-	-2442	-0-			360	1	19983	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070				
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
08	3100 N	3674	-0-	574	574	2520	2	1154	9	N	1049	268
09	3000 N	3408	-0-	408	982	3162	2	246	9	N	224	115
10	3100 N	2516	-0-	-584	398	2425	2	91	9	N	83	198
11	2939 X	2541	-0-	-398	-0-	2350	2	191	9	N	174	181
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2816	2	98	9	N	89	270
*01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2320	2	107	9	N	97	181

WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695				
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3784	2	29	9	N	26	181
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3598	2	17	9	N	15	196
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3783	2	30	9	N	27	43
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3354	2	47	9	N	43	86
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-	86
*01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3430	2	15	9	N	14	100

TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870				
08	11222 X	10269	-0-	-953	-0-	10269	2			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	8685	-0-	8685	8685	8685	2			N	-0-	-0-
10	19791 X	11106	-0-	-8685	-0-	11106	2			N	-0-	-0-
11	10860 X	10490	-0-	-370	-0-	10490	2			N	-0-	-0-
12	10881 X	10245	-0-	-636	-0-	10245	2			N	-0-	-0-
01	11098 X	10600	-0-	-498	-0-	10600	2			N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764				
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	-0-
09	930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-	-0-
10	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-	-0-
11	810 N	710	-0-	-100	-0-	710	2			N	-0-	-0-
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-	-0-
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-	-0-

ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775				
08	2883 X	953	-0-	-1930	-0-	941	2	12	9	N	11	46
09	2700 X	1550	-0-	-1150	-0-	1520	2	30	9	N	27	73
10	2387 X	1203	-0-	-1184	-0-	1184	2	19	9	N	17	90
11	1920 X	1091	-0-	-829	-0-	1067	2	24	9	N	22	112
12	1612 N	721	-0-	-891	-0-	708	2	13	9	N	12	124
01	1209 N	916	-0-	-293	-0-	883	2	33	9	N	30	154

WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076				
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	3065	-0-	3065	3065	3065	2			N	-0-	-0-
10	6062 X	2997	-0-	-3065	-0-	2997	2			N	-0-	-0-
11	3780 X	3100	-0-	-680	-0-	3100	2			N	-0-	-0-
12	3906 X	3138	-0-	-768	-0-	3138	2			N	-0-	-0-
01	3751 X	3362	-0-	-389	-0-	3362	2			N	-0-	-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200				
08	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	348	1	2265	2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2502	-0-	2502	2502	337	1	2165	2	N	-0-	-0-
10	3000 N	2252	-0-	-748	1754	2252	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	1974	-0-	-1026	728	1974	2			N	-0-	-0-
12	2754 N	2026	-0-	-728	-0-	2026	2			N	-0-	-0-
01	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610								
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110								
08	1798 N	1375	-0-	-423	-0-	1361	2	14	9	N	13					87
09	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1229	2	18	9	N	16					103
10	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1309	2	14	9	N	13					116
11	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1239	2	13	9	N	12					128
12	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1227	2	20	9	N	18					146
01	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1112	2	20	9	N	18					164

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	1147 N	833	-0-	-314	-0-	822	2	11	9	N	10					46
09	960 N	592	-0-	-368	-0-	586	2	6	9	N	5					51
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	687	2	12	9	N	11					62
11	810 N	652	-0-	-158	-0-	639	2	13	9	N	12					74
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	668	2	14	9	N	13					87
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	665	2	14	9	N	13					100

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700								
08	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	804	-0-	-529	-0-	804	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	356	-0-	-724	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	193	-0-	-892	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	806 N	57	-0-	-749	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848								
08	37578 X	37578	-0-	-0-	-0-	360	1	37218	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	25725	-0-	25725	25725	348	1	25377	2	N	-0-					-0-
10	49649 X	23924	-0-	-25725	-0-	360	1	23564	2	N	-0-					-0-
11	36360 X	20851	-0-	-15509	-0-	348	1	20503	2	N	-0-					-0-
12	37572 X	20176	-0-	-17396	-0-	360	1	19816	2	N	-0-					-0-
01	37572 X	18911	-0-	-18661	-0-	360	1	18551	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08		403 N	49	-0-	-354	-0-	49	2		N	-0-				-0-
09		390 N	24	-0-	-366	-0-	24	2		N	-0-				-0-
10		341 N	12	-0-	-329	-0-	12	2		N	-0-				-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-				-0-
*01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-				-0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089															
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-				-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-				-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-				-0-
*01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-

DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115															
08		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3802	2	97	9	N	88	185	1	48
09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3508	2	89	9	N	81			129
10		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3098	2	90	9	N	82			211
11		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2813	2	75	9	N	68	195	1	84
12		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2721	2	80	9	N	73			157
*01		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2603	2	84	9	N	76			233

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SARA BETH		WELL #:		1RE	RRCID -> 185561	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF.11198	- 14695		
M	O	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	
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	348 1	2029 2	N	163	186 1	90
						179 9					
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	337 1	2154 2	N	161	191 1	60
						177 9					
10	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	348 1	2201 2	N	151		211
						166 9					
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2453 2	200 9	N	182	192 1	201
12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	348 1	2280 2	N	159	184 1	176
						175 9					
*01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	348 1	2372 2	N	167	191 1	152
						184 9					

SCHULTE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185736	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11180	- 17521		
08	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1658 2	149 9	N	135	190 1	96
09	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1547 2	171 9	N	155	195 1	56
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1669 2	131 9	N	119		175
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1595 2	161 9	N	146	193 1	128
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1618 2	160 9	N	145	195 1	78
01	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1640 2	153 9	N	139		217

COLORADO BEND UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 186607	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 13757	PERF.10620	- 12293		
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1057 2	80 9	N	73		237
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	972 2	68 9	N	62	192 1	107
10	1271 N	1106	-0-	-165	-0-	1026 2	80 9	N	73		180
11	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	958 2	87 9	N	79		259
12	1178 N	1004	-0-	-174	-0-	957 2	47 9	N	43	192 1	110
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	991 2	90 9	N	82		192

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 186634	COMPL. DATE 11/13/2001	TOTAL DEPTH 15307	PERF.15018	- 18650		
08	16275 X	14836	-0-	-1439	-0-	14836 2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	13938	-0-	13938	13938	13938 2		N	-0-		-0-
10	28771 X	14833	-0-	-13938	-0-	14833 2		N	-0-		-0-
11	14370 X	11353	-0-	-3017	-0-	11353 2		N	-0-		-0-
12	14849 X	4864	-0-	-9985	-0-	4864 2		N	-0-		-0-
*01	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	15837 2		N	-0-		-0-

CAMEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188487	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10556	- 17175		
08	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3370 2	206 9	N	187	370 1	35
09	DLQ G-10	3465	-0-	3465	3465	3265 2	200 9	N	182		217
10	7049 X	3584	-0-	-3465	-0-	3388 2	196 9	N	178	189 1	206
11	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3157 2	216 9	N	196	195 1	207
12	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3360 2	222 9	N	202	195 1	214
01	3596 X	1656	-0-	-1940	-0-	1553 2	103 9	N	94	187 1	121

WILDER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 189983	COMPL. DATE 06/08/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15316	- 20340		
08	2077 X	44	-0-	-2033	-0-	44 2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1825	-0-	1825	1825	1825 2		N	-0-		-0-
10	3326 X	1501	-0-	-1825	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
11	1950 X	1760	-0-	-190	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
12	1891 X	1056	-0-	-835	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
01	1891 X	360	-0-	-1531	-0-	360 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALLEN FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578 2	4 9	N	4		91
09	330 N	83	-0-	-247	-0-	83 2		N	-0-		91
10	372 N	92	-0-	-280	-0-	92 2		N	-0-		91
11	570 N	61	-0-	-509	-0-	61 2		N	-0-		91
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	472 2		N	-0-		91
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		91

WITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810			
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166			
08	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 2		N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-		-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-

PENICK		WELL #: 1RE		RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700			
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3998 2	86 9	N	78	183 1	81
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3905 2	91 9	N	83		164
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3873 2	94 9	N	85	181 1	68
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3200 2	68 9	N	62		130
12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3373 2	69 9	N	63		193
*01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2992 2	69 9	N	63	187 1	69

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845			
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5174	-0-	5174	5174	5174 2		N	-0-		-0-
10	10169 X	4995	-0-	-5174	-0-	4995 2		N	-0-		-0-
11	4560 X	3788	-0-	-772	-0-	3788 2		N	-0-		-0-
12	5332 X	4960	-0-	-372	-0-	4960 2		N	-0-		-0-
01	5332 X	4172	-0-	-1160	-0-	4172 2		N	-0-		-0-

WEISS		WELL #: 2H		RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350			
08	17856 X	14793	-0-	-3063	-0-	14793 2		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	18391	-0-	18391	18391	18391 2		N	-0-		-0-
10	36836 X	18445	-0-	-18391	-0-	18445 2		N	-0-		-0-
11	17850 X	15228	-0-	-2622	-0-	15228 2		N	-0-		-0-
12	19003 X	15753	-0-	-3250	-0-	15753 2		N	-0-		-0-
01	19003 X	17283	-0-	-1720	-0-	17283 2		N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215			
08	8928 X	5300	-0-	-3628	-0-	348 1	4952 2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	5121	-0-	5121	5121	337 1	4784 2	N	-0-		-0-
10	10585 X	5464	-0-	-5121	-0-	348 1	5116 2	N	-0-		-0-
11	5670 X	2872	-0-	-2798	-0-	2872 2		N	-0-		-0-
12	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	348 1	5715 2	N	-0-		-0-
01	5456 X	4842	-0-	-614	-0-	348 1	4494 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DIETZ, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9983 - 14971	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	5549 X	5118	-0-	-431	-0-	4869	2	249	9	N	226	193 1	105
09	DLQ G-10	5198	-0-	5198	5198	4972	2	226	9	N	205	194 1	116
10	13885 X	8687	-0-	-5198	-0-	8442	2	245	9	N	223	191 1	148
11	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10501	2	242	9	N	220	196 1	172
12	5363 X	5109	-0-	-254	-0-	4854	2	255	9	N	232	181 1	223
01	6355 X	4971	-0-	-1384	-0-	4729	2	242	9	N	220	240 1	203

JARMON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15040 - 19860	
08	12307 X	10756	-0-	-1551	-0-	10756	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	10039	-0-	10039	10039	10039	2		N	-0-			-0-
10	21172 X	11133	-0-	-10039	-0-	11133	2		N	-0-			-0-
11	11640 X	9515	-0-	-2125	-0-	9515	2		N	-0-			-0-
12	11842 X	5989	-0-	-5853	-0-	5989	2		N	-0-			-0-
01	11129 X	10147	-0-	-982	-0-	10147	2		N	-0-			-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11793 - 16247	
08	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1488	2	15	9	N	14		199
09	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1401	2	19	9	N	17		216
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1498	2	14	9	N	13	183 1	46
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1881	2	25	9	N	23		69
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1939	2	30	9	N	27		96
*01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1663	2	30	9	N	27		123

TIEMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15300 - 19419	
08	26350 X	24101	-0-	-2249	-0-	348	1	23753	2	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	24887	-0-	24887	24887	337	1	24550	2	N	-0-		-0-
10	49652 X	24765	-0-	-24887	-0-	24765	2		N	-0-			-0-
11	25650 X	23844	-0-	-1806	-0-	23844	2		N	-0-			-0-
12	26164 X	24607	-0-	-1557	-0-	24607	2		N	-0-			-0-
01	25730 X	24364	-0-	-1366	-0-	24364	2		N	-0-			-0-

CARMONA		WELL #:		2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15040 - 18547	
08	18352 X	16873	-0-	-1479	-0-	16873	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	14630	-0-	14630	14630	14630	2		N	-0-			-0-
10	30375 X	15745	-0-	-14630	-0-	15745	2		N	-0-			-0-
11	16320 X	12455	-0-	-3865	-0-	12455	2		N	-0-			-0-
12	17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	2		N	-0-			-0-
01	16864 X	14667	-0-	-2197	-0-	14667	2		N	-0-			-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	199305	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12198 - 16720	
08	4061 X	3488	-0-	-573	-0-	3476	2	12	9	N	11		96
09	DLQ G-10	3495	-0-	3495	3495	3480	2	15	9	N	14		110
10	7058 X	3563	-0-	-3495	-0-	3550	2	13	9	N	12		122
11	3450 X	3372	-0-	-78	-0-	3358	2	14	9	N	13		135
12	3627 X	3471	-0-	-156	-0-	3451	2	20	9	N	18		153
01	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	3424	2	22	9	N	20		173

ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12460 - 16444	
08	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	1459	2	68	9	N	62		155
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2224	2	102	9	N	93	188 1	60
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2656	2	98	9	N	89		149
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2102	2	130	9	N	118	189 1	78
12	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1480	2	91	9	N	83		161
*01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2139	2	133	9	N	121	191 1	91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221		
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
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	816	2	21	9	55
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	802	2	25	9	78
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	819	2	28	9	103
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	736	2	40	9	139
12	868 N	781	-0-	-87	-0-	747	2	34	9	170
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	756	2	40	9	206

JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415		
08	3099 N	2024	-0-	-1075	-0-	2024	2		N	-0-
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-
10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-
11	990 X	839	-0-	-151	-0-	839	2		N	-0-
12	1023 X	840	-0-	-183	-0-	840	2		N	-0-
01	1023 X	845	-0-	-178	-0-	845	2		N	-0-

BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698		
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCFARLANE, J. W.		WELL #: 2RE		RRCID -> 201420		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925		
08	1426 N	1028	-0-	-398	-0-	1025	2	3	9	217
09	1350 N	927	-0-	-423	-0-	927	2		N	-0-
10	1302 N	906	-0-	-396	-0-	906	2		N	-0-
11	990 N	807	-0-	-183	-0-	807	2		N	-0-
12	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2		N	-0-
01	899 N	690	-0-	-209	-0-	690	2		N	-0-

COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400		
08	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	360	1	9144	2	-0-
09	DLQ G-10	7516	-0-	7516	-0-	348	1	7168	2	-0-
10	14649 X	7133	-0-	-7516	-0-	360	1	6773	2	-0-
11	13650 X	7130	-0-	-6520	-0-	7130	2		N	-0-
12	9517 X	7183	-0-	-2334	-0-	360	1	6823	2	-0-
01	9517 X	7784	-0-	-1733	-0-	360	1	7424	2	-0-

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150		
08	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	4502	2		N	-0-
09	DLQ G-10	3905	-0-	3905	-0-	3905	2		N	-0-
10	7763 X	3858	-0-	-3905	-0-	3858	2		N	-0-
11	5160 X	3448	-0-	-1712	-0-	3448	2		N	-0-
12	5146 X	3016	-0-	-2130	-0-	3016	2		N	-0-
*01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521				
M	O	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
08	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	2		N	-0-	-0-	
10	585 N	301	-0-	-284	-0-	301	2		N	-0-	-0-	
11	420 N	158	-0-	-262	-0-	158	2		N	-0-	-0-	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-	
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-	-0-	

MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170				
08	2201 X	1828	-0-	-373	-0-	1828	2		N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	1993	-0-	1993	1993	1993	2		N	-0-	-0-	
10	3966 X	1973	-0-	-1993	-0-	1973	2		N	-0-	-0-	
11	2040 X	1766	-0-	-274	-0-	1766	2		N	-0-	-0-	
12	2046 X	1851	-0-	-195	-0-	1851	2		N	-0-	-0-	
01	2046 X	1789	-0-	-257	-0-	1789	2		N	-0-	-0-	

GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390				
08	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2		N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	5289	-0-	5289	5289	5289	2		N	-0-	-0-	
10	10205 X	4916	-0-	-5289	-0-	4916	2		N	-0-	-0-	
11	5820 X	3864	-0-	-1956	-0-	3864	2		N	-0-	-0-	
12	6014 X	4495	-0-	-1519	-0-	4495	2		N	-0-	-0-	
01	6014 X	5443	-0-	-571	-0-	5443	2		N	-0-	-0-	

RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395				
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-	124	
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-	124	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2 9	N	2	126	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	126	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	126	
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1 9	N	1	127	

KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030				
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	421	2	6 9	N	5	126	
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	405	2	6 9	N	5	131	
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9 9	N	8	139	
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	376	2	4 9	N	4	143	
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	377	2	9 9	N	8	151	
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	376	2	10 9	N	9	160	

ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488				
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	310	1	1496 2	N	-0-	158	
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	783	1	1383 2	N	1	159	
						1	9					
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	809	1	1396 2	N	2	161	
						2	9					
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	744	1	1566 2	N	2	163	
						2	9					
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	837	1	1438 2	N	3	166	
						3	9					
*01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	837	1	1395 2	N	4	170	
						4	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300		
M	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
08	6510 X	6327	-0-	-183	-0-	348 1	5979 2	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	6348	-0-	6348	6348	337 1	6011 2	N	-0-	-0-
10	12935 X	6587	-0-	-6348	-0-	348 1	6239 2	N	-0-	-0-
11	6390 X	5867	-0-	-523	-0-	5867 2		N	-0-	-0-
12	6603 X	6480	-0-	-123	-0-	348 1	6132 2	N	-0-	-0-
01	6572 X	6334	-0-	-238	-0-	348 1	5986 2	N	-0-	-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800		
08	3348 X	2868	-0-	-480	-0-	220 1	2591 2	N	52	168
						57 9				
09	DLQ G-10	2857	-0-	2857	2857	213 1	2591 2	N	48	216
						53 9				
10	4817 X	1960	-0-	-2857	-0-	220 1	1689 2	N	46	190 1 72
						51 9				
11	2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	1631 2	64 9	N	58	130
12	2945 X	1860	-0-	-1085	-0-	220 1	1584 2	N	51	181
						56 9				
01	2945 X	1591	-0-	-1354	-0-	220 1	1301 2	N	64	196 1 49
						70 9				

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440		
08	5487 X	5242	-0-	-245	-0-	5242 2		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	4525	-0-	4525	4525	4525 2		N	-0-	-0-
10	9281 X	4756	-0-	-4525	-0-	4756 2		N	-0-	-0-
11	5130 X	4562	-0-	-568	-0-	4562 2		N	-0-	-0-
12	5301 X	4599	-0-	-702	-0-	4599 2		N	-0-	-0-
01	5239 X	4520	-0-	-719	-0-	4520 2		N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548		
08	3100 X	2739	-0-	-361	-0-	2739 2		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	2261	-0-	2261	2261	2261 2		N	-0-	-0-
10	4600 X	2339	-0-	-2261	-0-	2339 2		N	-0-	-0-
11	2970 X	2499	-0-	-471	-0-	2499 2		N	-0-	-0-
12	2728 X	2212	-0-	-516	-0-	2212 2		N	-0-	-0-
01	2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554 2		N	-0-	-0-

STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910		
08	13919 X	12641	-0-	-1278	-0-	837 1	11802 2	N	2	205
						2 9				
09	DLQ G-10	4347	-0-	4347	4347	486 1	3861 2	N	-0-	205
10	20575 X	16228	-0-	-4347	-0-	502 1	15725 2	N	1	206
						1 9				
11	12240 X	10651	-0-	-1589	-0-	10651 2		N	-0-	206
12	12648 X	11311	-0-	-1337	-0-	837 1	10474 2	N	-0-	206
01	16213 X	9070	-0-	-7143	-0-	594 1	8473 2	N	3	209
						3 9				

ELLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400		
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-	-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606								
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374								
08	7254 X	5402	-0-	-1852	-0-	360	1	5042	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6645	-0-	6645	6645	348	1	6297	2	N	-0-					-0-
10	12669 X	6024	-0-	-6645	-0-	360	1	5664	2	N	-0-					-0-
11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	360	1	6395	2	N	-0-					-0-
12	6882 X	6816	-0-	-66	-0-	372	1	6444	2	N	-0-					-0-
01	6882 X	6560	-0-	-322	-0-	360	1	6200	2	N	-0-					-0-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100								
08	6355 X	6045	-0-	-310	-0-	310	1	5734	2	N	1					36
09	DLQ G-10	6034	-0-	6034	6034	810	1	5223	2	N	1					37
10	11783 X	5749	-0-	-6034	-0-	837	1	4909	2	N	3					40
11	6120 X	5056	-0-	-1064	-0-	5055	2	1	9	N	1					41
12	6293 X	5948	-0-	-345	-0-	810	1	5137	2	N	1					42
01	6231 X	5945	-0-	-286	-0-	837	1	5108	2	N	-0-					42

RANGER		WELL #: 2		RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505								
08	5208 X	4165	-0-	-1043	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4175	-0-	4175	4175	4175	2			N	-0-					-0-
10	8664 X	4489	-0-	-4175	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
11	4800 X	4676	-0-	-124	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4021	-0-	-939	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	3810	-0-	-685	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707								
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701								
08	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5378	-0-	5378	5378	5378	2			N	-0-					-0-
10	12513 X	7135	-0-	-5378	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
11	6960 X	5358	-0-	-1602	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	7192 X	6699	-0-	-493	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*01	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
RIO BRAVO		WELL #:		2	RRCID ->	211607	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12363	PERF.11772	- 16350		
M	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
08	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1538	2	42	9	N	38			166
09	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1467	2	32	9	N	29			195
10	1736 N	1496	-0-	-240	-0-	1463	2	33	9	N	30	184	1	41
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1559	2	39	9	N	35			76
12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1473	2	47	9	N	43			119
01	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1366	2	46	9	N	42			161

SEE-YEGUA UNIT A		WELL #:		1RE	RRCID ->	212929	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	14995	PERF.10631	- 14850		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JET		WELL #:		2	RRCID ->	213308	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	14832	PERF.14670	- 17221		
08	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
09	960 N	784	-0-	-176	-0-	784	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	891	-0-	-318	-0-	891	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	811	-0-	-209	-0-	811	2			N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
*01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-

LUCKY		WELL #:		2	RRCID ->	213385	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11237	- 15378		
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2575	2	80	9	N	73			128
09	DLQ G-10	2621	-0-	2621	2621	2542	2	79	9	N	72			200
10	5115 X	2494	-0-	-2621	-0-	2431	2	63	9	N	57	182	1	75
11	2940 X	2215	-0-	-725	-0-	2113	2	102	9	N	93			168
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3091	2	127	9	N	115	183	1	100
*01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2640	2	76	9	N	69			169

CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962	- 18933		
08	10447 X	9143	-0-	-1304	-0-	9143	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8528	-0-	8528	8528	8528	2			N	-0-			-0-
10	15278 X	6750	-0-	-8528	-0-	6750	2			N	-0-			-0-
11	9030 X	5016	-0-	-4014	-0-	5016	2			N	-0-			-0-
12	9331 X	3486	-0-	-5845	-0-	3486	2			N	-0-			-0-
01	9145 X	4870	-0-	-4275	-0-	4870	2			N	-0-			-0-

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186	- 17818		
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			40
09	2310 N	1208	-0-	-1102	-0-	1207	2	1	9	N	1			41
10	1643 N	1170	-0-	-473	-0-	1167	2	3	9	N	3			44
11	1320 N	1089	-0-	-231	-0-	1085	2	4	9	N	4			48
12	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	1003	2	6	9	N	5			53
*01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	2	7	9	N	6			59

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096	- 17501		
08	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	14426	-0-	14426	14426	14426	2			N	-0-			-0-
10	27976 X	13550	-0-	-14426	-0-	13550	2			N	-0-			-0-
11	13590 X	12637	-0-	-953	-0-	12637	2			N	-0-			-0-
12	14911 X	12746	-0-	-2165	-0-	12746	2			N	-0-			-0-
01	14911 X	13250	-0-	-1661	-0-	13250	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HEIDEMANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842				
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
08	1178	N	882	-0-	-296	-0-	882 2		N	-0-		-0-
09	990	N	832	-0-	-158	-0-	832 2		N	-0-		-0-
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	849 2		N	-0-		-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790 2		N	-0-		-0-
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	774 2		N	-0-		-0-
01	837	N	659	-0-	-178	-0-	659 2		N	-0-		-0-

ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209				
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675				
08	2449	X	2173	-0-	-276	-0-	2173 2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	1732	1732 2		N	-0-		-0-
10	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	1833 2		N	-0-		-0-
11	2100	X	1436	-0-	-664	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
12	2170	X	3	-0-	-2167	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024				
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799				
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-		-0-
09	2010	N	730	-0-	-1280	-0-	730 2		N	-0-		-0-
10	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	1631 2		N	-0-		-0-
11	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1975 2		N	-0-		-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-		-0-

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500		
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	348 1	1958 2	N	7		118
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	337 1	2325 2	N	17		135
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	348 1	2165 2	N	12		147
11	1980	X	469	-0-	-1511	-0-	460 2	9 9	N	8		155
12	2046	X	774	-0-	-1272	-0-	348 1	412 2	N	13		168
*01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	348 1	3527 2	N	54	187 1	35
							59 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11868	PERF.10345	- 11868					
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
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			30
09	330 N	43	-0-	-287	-0-	43	2			N	-0-			30
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	558	2	48	9	N	44			74
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	N	4			78
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2			80
01	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	2			N	-0-			80

INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 13636	PERF.13051	- 17698						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12614	PERF. 8202	- 12614					
08	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4554	2	184	9	N	167	180	1	32
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3857	2	139	9	N	126			158
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4226	2	116	9	N	105	180	1	83
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4744	2	155	9	N	141			224
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4322	2	162	9	N	147	185	1	186
*01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4594	2	162	9	N	147	187	1	146

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13695	- 18337						
08	29573 X	29573	-0-	-0-	-0-	29573	2			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	26104	-0-	26104	26104	26104	2			N	-0-			-0-
10	45694 X	19590	-0-	-26104	-0-	19590	2			N	-0-			-0-
11	28620 X	17048	-0-	-11572	-0-	17048	2			N	-0-			-0-
12	29574 X	6694	-0-	-22880	-0-	6694	2			N	-0-			-0-
*01	37405 X	37405	-0-	-0-	-0-	37405	2			N	-0-			-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 9418	- 13351						
08	1798 N	1500	-0-	-298	-0-	1348	2	152	9	N	138	188	1	126
09	1740 N	1307	-0-	-433	-0-	1177	2	130	9	N	118	182	1	62
10	1798 N	1257	-0-	-541	-0-	1144	2	113	9	N	103			165
11	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	1158	2	129	9	N	117	193	1	89
12	1519 N	1155	-0-	-364	-0-	1038	2	117	9	N	106			195
01	1271 N	799	-0-	-472	-0-	711	2	88	9	N	80	181	1	94

STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231913	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 12961	PERF.12841	- 15946						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 234447	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 17511	PERF.12558	- 17940						
08	2635 X	957	-0-	-1678	-0-	360	1	597	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	1538	-0-	-172	-0-	348	1	1190	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	360	1	843	2	N	-0-			-0-
11	930 N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	773	-0-	-808	-0-	360	1	413	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	360	1	682	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SCHULTE		WELL #: 2RE		RRCID -> 258225		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345				
M	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
08	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	982	-0-	-382	-0-	982	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	867	-0-	-393	-0-	867	2	N	-0-			-0-
12	992 N	821	-0-	-171	-0-	821	2	N	-0-			-0-
01	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2	N	-0-			-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258363		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150				
08	3100 N	3777	-0-	677	677	330	1	N	358	381	1	107
						394	9					
09	3000 N	3542	-0-	542	1219	319	1	N	282	191	1	198
						310	9					
10	3100 N	3255	-0-	155	1374	2946	2	N	281	368	1	111
11	4415 X	3041	-0-	-1374	-0-	2708	2	N	303	195	1	219
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	308	384	1	143
*01	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	302	193	1	252

JONES, A.A.		WELL #: 1		RRCID -> 261286		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTSCHELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 263201		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 264418		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942				
08	15469 X	11958	-0-	-3511	-0-	744	1	N	281	374	1	172
						309	9					
09	DLQ G-10	10720	-0-	10720	10720	720	1	N	257	193	1	236
						283	9					
10	19105 X	8385	-0-	-10720	-0-	672	1	N	211	188	1	259
						232	9					
11	11670 X	10116	-0-	-1554	-0-	9794	2	N	293	380	1	172
12	11966 X	11535	-0-	-431	-0-	720	1	N	245	189	1	228
						270	9					
01	11966 X	7701	-0-	-4265	-0-	744	1	N	217	196	1	249
						239	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
ABSHIRE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264914		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	810 1	8089 2	N	117	175
09	DLQ G-10	8604	-0-	8604	8604	129 9	784 1	N	111 194 1	92
10	17439 X	8835	-0-	-8604	-0-	122 9	810 1	N	117	209
11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	129 9	810 1	N	141 189 1	161
12	9021 X	8509	-0-	-512	-0-	155 9	837 1	N	141 195 1	107
01	9021 X	8004	-0-	-1017	-0-	155 9	837 1	N	141 146 1	102

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264940		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633		
08	3968 X	1734	-0-	-2234	-0-	1734 2		N	-0-	146
09	DLQ G-10	940	-0-	940	940	940 2		N	-0-	146
10	1614 X	674	-0-	-940	-0-	674 2		N	-0-	146
11	1950 X	537	-0-	-1413	-0-	537 2		N	-0-	146
12	2015 X	512	-0-	-1503	-0-	512 2		N	-0-	146
01	1736 X	365	-0-	-1371	-0-	365 2		N	-0-	146

SCHAWA-WOLFF		WELL #: 1H		RRCID -> 265263		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313		
08	2201 N	757	-0-	-1444	-0-	360 1	395 2	N	2	63
09	1830 N	359	-0-	-1471	-0-	2 9	348 1	N	10	73
10	2170 N	381	-0-	-1789	-0-	360 1	14 2	N	6	79
11	720 N	236	-0-	-484	-0-	7 9	235 2	N	1	80
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	360 1	91 2	N	-0-	80
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	360 1	34 2	N	1	81

AFFIRMED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277252		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040		
08	101614 X	101614	-0-	-0-	-0-	95160 2	6454 9	N	5867 6073 1	195
09	108060 X	81509	-0-	-26551	-0-	76485 2	5024 9	N	4567 4585 1	177
10	111662 X	92932	-0-	-18730	-0-	87901 2	5031 9	N	4574 4504 1	247
11	108060 X	81921	-0-	-26139	-0-	77763 2	4158 9	N	3780 3831 1	196
12	109089 X	77816	-0-	-31273	-0-	73790 2	4026 9	N	3660 3569 1	287
01	101618 X	69414	-0-	-32204	-0-	65774 2	3640 9	N	3309 3432 1	164

JOHNSTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 278578		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552		
08	0 W	52840	-0-	52840	1777169	51558 2	1282 9	N	1165 1135 1	197
09	0 W	24334	-0-	24334	1801503	23678 2	656 9	N	596 375 1	418
10	0 W	44164	-0-	44164	1845667	43232 2	932 9	N	847 948 1	317
11	0 W	39015	-0-	39015	1884682	37953 2	1062 9	N	965 951 1	331
12	1933175 X	48493	-0-	-1884682	-0-	47482 2	1011 9	N	919 951 1	299
*01	42744 X	42744	-0-	-0-	-0-	41527 2	1217 9	N	1106 1148 1	257

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681												
PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27

F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942												
08		899 N	643	-0-	-256	-0-	643	2				-0-
09		600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2				-0-
10		899 N	606	-0-	-293	-0-	606	2				-0-
11		630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2				-0-
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2				-0-
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					NO RPT	-0-

WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668												
08		400 N	-0-	-0-	-400	247					28 3	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	247					NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015												

GALLOWAY ENERGY CO. 293303												
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200												
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	8 2	N		2 45 1	23
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N		-0-	23
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N		-0-	23
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N		-0-	23
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N		-0-	23
*01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	28 1	326 2	N		-0-	23

GARRISON LTD. 295861												
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558												
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	566 3	2 9	N		2	155
09		300 N	236	-0-	-64	-0-	234 3	2 9	N		2	157
10		434 N	227	-0-	-207	-0-	225 3	2 9	N		2	159
11		540 N	240	-0-	-300	-0-	237 3	3 9	N		3	162
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					-0-	162
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-	162

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A												
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
MEINHOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	094750	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10224 - 10795
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CANNADY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098186	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11109 - 10916
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 8		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1 8		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	40 1		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45

MONIQUE		WELL #:		1	RRCID ->	104270	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12638 - 12406
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2					60
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2					60
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2					60
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2					60
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2					60
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2					60

LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11032 - 10406
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CAROLYN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106559	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11511 - 11714
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	111470	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10458 - 11102
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	114481	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10065 - 10663
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
 MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	19 3	17 6	-0-
*04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
11	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	330 N	-0-	174	-156	-0-	152 2	22 9	N	-0-			173
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12	245 N	-0-	245	-0-	-0-	224 2	21 9	N	-0-			192
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			39
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			39
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-			39
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-			39
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2		N	-0-			39
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080															
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678															
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			54
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-			54
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			54
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			54
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			54
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			54

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044															
08		1860 N	1450	-0-	-410	-0-	1393	2	57	9	N	52			128
09		1680 N	1128	-0-	-552	-0-	1089	2	39	9	N	35			163
10		1953 N	1541	-0-	-412	-0-	1487	2	54	9	N	49			212
11		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1322	2	75	9	N	68	190	1	90
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1220	2	29	9	N	26			116
01		1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1248	2	44	9	N	40			156

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289															
08		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2735	2	110	9	N	100	183	1	146
09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2753	2	90	9	N	82		2	228
10		2883 X	2621	-0-	-262	-0-	2527	2	94	9	N	85	187	1	126
11		2790 X	2618	-0-	-172	-0-	2516	2	102	9	N	93			219
12		2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2674	2	103	9	N	94	182	1	131
01		2945 X	2490	-0-	-455	-0-	2393	2	97	9	N	88	1	8	218

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651															
08		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3370	2	52	9	N	47	188	1	103
09		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3590	2	61	9	N	55		5	158
10		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4088	2	62	9	N	56	2	8	212
11		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3748	2	61	9	N	55			267
12		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3577	2	50	9	N	45	188	1	123
*01		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4494	2	59	9	N	54		1	177

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 20L RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731															
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2015 - P/A 08/26/15															

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
08	1023 N	988	-0-	-35	-0-	896 2	92 9	N	84		84		156
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	973 2	109 9	N	99		173 1		82
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	970 2	106 9	N	96		1 8		177
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	951 2	67 9	N	61		171 1		67
12	1116 N	952	-0-	-164	-0-	867 2	85 9	N	77				144
01	1085 N	891	-0-	-194	-0-	806 2	85 9	N	77		174 1		47

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033													
08	3317 X	2277	-0-	-1040	-0-	2197 2	80 9	N	73		1 8		102
09	3210 X	2328	-0-	-882	-0-	2243 2	85 9	N	77				179
10	3317 X	2195	-0-	-1122	-0-	2104 2	91 9	N	83		181 1	1 8	80
11	2850 X	1935	-0-	-915	-0-	1843 2	92 9	N	84		2 8		162
12	2945 X	1912	-0-	-1033	-0-	1826 2	86 9	N	78		186 1		54
01	2418 X	2145	-0-	-273	-0-	2055 2	90 9	N	82				136

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753													
08	3100 N	3870	-0-	770	2115	667 1	3052 2	N	137		175 1		180
09	5225 X	3110	-0-	-2115	-0-	151 9	598 1	N	92				272
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	101 9	644 1	N	101		183 1		190
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	111 9	690 1	N	192		179 1		203
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	211 9	713 1	N	183		183 1		203
*01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	201 9	713 1	N	192		189 1		206
						211 9							

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954													
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2361 2	36 9	N	33				224
09	2730 N	2134	-0-	-596	-0-	2103 2	31 9	N	28		180 1		72
10	3100 N	3864	-0-	764	764	3831 2	33 9	N	30				102
11	2946 N	2182	-0-	-764	-0-	2141 2	41 9	N	37				139
12	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2016 2	41 9	N	37				176
01	2821 X	1916	-0-	-905	-0-	1877 2	39 9	N	35				211

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101													
08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	595 1	4440 2	N	53		186 1	3 8	69
09	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	58 9	557 1	N	43				112
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	47 9	576 1	N	44		1 8		155
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	48 9	518 1	N	44				199
12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	48 9	595 1	N	57		191 1	1 8	64
*01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	63 9	595 1	N	56				120
						62 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	N	10	127
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	304	2	19	9	N	17	144
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	246	2	7	9	N	6	150
11	390 N	297	-0-	-93	-0-	284	2	13	9	N	12	162
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	286	2	17	9	N	15	35
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7	42

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422												
08	7316 X	7047	-0-	-269	-0-	6659	2	388	9	N	353	206
09	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	6773	2	378	9	N	344	193
10	7316 X	7211	-0-	-105	-0-	6817	2	394	9	N	358	186
11	6870 X	6548	-0-	-322	-0-	6159	2	389	9	N	354	173
12	7378 X	6846	-0-	-532	-0-	6490	2	356	9	N	324	134
01	7378 X	7061	-0-	-317	-0-	6641	2	420	9	N	382	151

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750												
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	474	1	3516	2	N	130	82
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	444	1	2400	2	N	110	189
10	2449 X	1776	-0-	-673	-0-	383	1	1335	2	N	53	67
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	428	1	1972	2	N	76	137
12	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	383	1	2521	2	N	104	62
01	2449 X	2418	-0-	-31	-0-	413	1	1908	2	N	88	150

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078												
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	25	2	4	9	N	4	114
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	52	2	3	9	N	3	115
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	88	2	4	9	N	4	119
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	120
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	120
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-	120

MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078												
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-	37
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	2	39
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	5	44
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	N	-0-	44
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	44
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-	44

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660												
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	2	12	9	N	11	55
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	2	12	9	N	11	66
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	2	12	9	N	11	77
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10	87
*12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	87
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		75
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		75
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-		75
11		120 N	35	-0-	-85	-0-	35 2		N	-0-		75
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		75
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		75

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098												
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		30
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		30
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	604 2	15 9	N	14		44
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		44
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		44
01		620 N	2	-0-	-618	-0-	2 2		N	-0-		44

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977												
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	7 2	13 9	N	12		77
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	5 2	12 9	N	11		88
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	6 2	15 9	N	14		102
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	15 2	19 9	N	17		119
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	N	1		120
01		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-		120

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833												
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	22 2	3 9	N	3		15
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	20 2	3 9	N	3		18
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	23 2	2 9	N	2		20
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	20 2	2 9	N	2		22
*12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		22
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		22

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540												
08		93 N	63	-0-	-30	-0-	57 2	6 9	N	5		25
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-		25
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		25
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		25
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		25
*01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		25

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046												
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		48
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	67 3	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235																	
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010																	
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	389	2	56	9	N	51					963
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	555	2	66	9	N	60					1023
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	436	2	117	9	N	106					1129
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	456	2	149	9	N	135	169	1			1095
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	509	2	140	9	N	127	162	1			1060
*01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	464	2	158	9	N	144	162	1			1042

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200																	
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					16
09		180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					16
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					16
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					16
12		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					16
*01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					16

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367																	
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805																	
08		3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3000	2	90	9	N	82					193
09		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2906	2	87	9	N	79	184	1			88
10		3100 N	3104	-0-	4	-0-	3009	2	95	9	N	86					174
11		3000 N	3147	-0-	147	-0-	3047	2	100	9	N	91	189	1			76
*12		3100 N	3266	-0-	166	-0-	317	2	98	9	N	89					165
*01		3100 N	3251	-0-	151	-0-	468	2	111	9	N	101	190	1			76

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
GOLLEHER		WELL #: 1		RRCID -> 114985		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 12162		PERF.11639 - 14290	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651 2	6 9	N	5		32
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	650 2	6 9	N	5		37
10	713 N	609	-0-	-104	-0-	609 2		N	-0-		37
11	630 N	462	-0-	-168	-0-	462 2		N	-0-		37
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919 2	4 9	N	4		41
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	701 2	6 9	N	5		46

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187579		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11612 - 17640	
08	5053 X	80	-0-	-4973	-0-	77 2	3 9	N	3	136 1	27
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-		27
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-		27
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			N	-0-		27
12	3317 X	2	-0-	-3315	-0-	1 2	1 9	N	1		28
*01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		28

MAC ARTHUR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187758		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10991 - 15400	
08	2573 X	1985	-0-	-588	-0-	1758 2	227 9	N	206	358 1	72
09	2490 X	1874	-0-	-616	-0-	1647 2	227 9	N	206	176 1	102
10	2511 X	1825	-0-	-686	-0-	1598 2	227 9	N	206	180 1	128
11	2310 X	1646	-0-	-664	-0-	1448 2	198 9	N	180	177 1	131
12	2263 X	1566	-0-	-697	-0-	1345 2	221 9	N	201	189 1	143
01	1829 N	1504	-0-	-325	-0-	1311 2	193 9	N	175	180 1	138

VANDERGRIFT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187983		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11590 - 17513	
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3336 2	91 9	N	83	45 1	101
09	3840 X	3296	-0-	-544	-0-	3219 2	77 9	N	70	129 1	42
10	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	3475 2	103 9	N	94		136
11	3840 X	2896	-0-	-944	-0-	2811 2	85 9	N	77	180 1	33
12	3844 X	3265	-0-	-579	-0-	3169 2	96 9	N	87		120
01	3565 X	3088	-0-	-477	-0-	2991 2	97 9	N	88	190 1	18

BRADLEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 188042		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11493 - 16730	
08	4185 X	4019	-0-	-166	-0-	3963 2	56 9	N	51	165 1	15
09	4050 X	3866	-0-	-184	-0-	3809 2	57 9	N	52		67
10	4185 X	3939	-0-	-246	-0-	3876 2	63 9	N	57		124
11	4050 X	3702	-0-	-348	-0-	3644 2	58 9	N	53		177
12	4061 X	3895	-0-	-166	-0-	3823 2	72 9	N	65	180 1	62
01	4030 X	3929	-0-	-101	-0-	3849 2	80 9	N	73		135

MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 188994		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11700 - 17086	
08	3286 X	3022	-0-	-264	-0-	2968 2	54 9	Y	49		174
09	3150 X	2808	-0-	-342	-0-	2769 2	39 9	Y	35	178 1	31
10	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	2943 2	34 9	Y	31		62
11	3150 X	2710	-0-	-440	-0-	2658 2	52 9	Y	47		109
12	3193 X	2708	-0-	-485	-0-	2653 2	55 9	Y	50	152 1	7
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2784 2	53 9	Y	48		55

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11972 - 17615	
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1561 2	3 9	N	3		60
09	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	1328 2	8 9	N	7		67
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1736 2	9 9	N	8		75
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1760 2	11 9	N	10		85
*12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1793 2	10 9	N	9		94
01	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1063 2	9 9	N	8		102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420 - 18103	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3395 2	28 9	N	25		109
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3371 2	33 9	N	30		139
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3404 2	22 9	N	20		159
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3189 2	22 9	N	20		179
*12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3174 2	31 9	N	28	173 1	34
*01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3290 2	28 9	N	25		59

MARSHALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658 - 17265	
08	1209 N	975	-0-	-234	-0-	936 2	39 9	N	35		102
09	1110 N	5	-0-	-1105	-0-	5 2		N	-0-	84 1	18
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		18
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		18
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		18
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		18

WITTMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	190882	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229 - 17405	
08	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	2292 2	88 9	N	80	167 1	40
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2209 2	69 9	N	63	53 1	50
10	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2262 2	96 9	N	87		137
11	2310 N	2255	-0-	-55	-0-	2171 2	84 9	N	76	173 1	40
12	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2231 2	107 9	N	97	65 1	72
*01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2245 2	125 9	N	114		186

VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID ->	190883	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094 - 18392	
08	341 N	8	-0-	-333	-0-	8 2		N	-0-		130
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		130
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		130
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID ->	191472	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710 - 19600	
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-		-0-
09	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
*12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706 2		N	-0-		-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930 - 19122	
08	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	993 2	9 9	Y	8		27
09	1110 N	958	-0-	-152	-0-	956 2	2 9	Y	2	10 1	19
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	979 2	20 9	Y	18		37
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	936 2	3 9	Y	3		40
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	984 2	6 9	Y	5	15 1	30
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	987 2	2 9	Y	2		32

MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	192317	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641	
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1273 2	51 9	N	46	159 1	94
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1405 2	31 9	N	28	82 1	40
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1133 2	15 9	N	14		54
11	990 N	650	-0-	-340	-0-	639 2	11 9	N	10		64
*12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1515 2	31 9	N	28		92
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1227 2	24 9	N	22		114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	192710	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821	- 15420
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	142 2	21 9	N	19		79
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	140 2	42 9	N	38		117
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	137 2	19 9	N	17		134
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	130 2	17 9	N	15		149
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	128 2	28 9	N	25		174
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	113 2	21 9	N	19	175 1	18

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	193237	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850	- 15222
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	243 2	9 9	N	8		115
09	420 N	262	-0-	-158	-0-	250 2	12 9	N	11	106 1	20
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	275 2	3 9	N	3		23
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317 2	6 9	N	5		28
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301 2	8 9	N	7		35
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290 2	11 9	N	10		45

EISENHOWER		WELL #: 1H		RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030	- 17860
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	463 2	7 9	N	6		125
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2		N	-0-	102 1	23
10	465 N	254	-0-	-211	-0-	254 2		N	-0-		23
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	302 2		N	-0-		23
12	434 N	281	-0-	-153	-0-	281 2		N	-0-		23
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		23

FREEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 19741
08	3131 X	2629	-0-	-502	-0-	2629 2		N	-0-		-0-
09	2970 X	2740	-0-	-230	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		N	-0-		-0-
11	2610 X	2541	-0-	-69	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
12	2821 X	2202	-0-	-619	-0-	2202 2		N	-0-		-0-
01	2821 X	2135	-0-	-686	-0-	2135 2		N	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323	- 17898
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		-0-
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-		-0-
10	2759 X	2487	-0-	-272	-0-	2487 2		N	-0-		-0-
11	2730 X	1366	-0-	-1364	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
12	2821 X	2713	-0-	-108	-0-	2713 2		N	-0-		-0-
01	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	2634 2		N	-0-		-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	- 19506
08	4123 X	2509	-0-	-1614	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		N	-0-		-0-
10	3162 X	2307	-0-	-855	-0-	2307 2		N	-0-		-0-
11	3060 X	2607	-0-	-453	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
12	3255 X	2939	-0-	-316	-0-	2939 2		N	-0-		-0-
01	3255 X	2606	-0-	-649	-0-	2606 2		N	-0-		-0-

EDGE, GORDON		WELL #: 1H		RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	- 19234
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2		N	-0-		-0-
09	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227 2		N	-0-		-0-
10	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199 2		N	-0-		-0-
11	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2		N	-0-		-0-
*12	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 2		N	-0-		-0-
*01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778 - 18105		
M	O	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
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-	
09	750 N	550	-0-	-200	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
10	992 N	714	-0-	-278	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
11	1080 N	564	-0-	-516	-0-	564	2	N	-0-		-0-	
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-	
01	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2	N	-0-		-0-	

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID ->	201623	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118 - 18547		
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-		75	
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1 9 N	1		76	
*10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2 9 N	2		78	
*11	1710 N	1291	-0-	-419	-0-	1291	2	N	-0-		78	
*12	1581 N	1415	-0-	-166	-0-	1414	2	1 9 N	1		79	
*01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-	58 1	21	

NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645 - 19491		
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-		-0-	
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-		-0-	
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-		-0-	
11	3360 X	3154	-0-	-206	-0-	3154	2	N	-0-		-0-	
12	3472 X	2878	-0-	-594	-0-	2878	2	N	-0-		-0-	
01	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2	N	-0-		-0-	

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13433 - 19231		
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-		33	
09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2	N	-0-		33	
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		33	
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2	N	-0-		33	
12	2852 X	2850	-0-	-2	-0-	2850	2	N	-0-		33	
01	2852 N	2737	-0-	-115	-0-	2737	2	N	-0-		33	

HURST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.14000 - 19163		
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-		-0-	
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-		-0-	
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-		-0-	
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-		-0-	
*12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-		-0-	
*01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-		-0-	

MOSES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615 - 20973		
08	837 N	387	-0-	-450	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
09	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2	N	-0-		-0-	
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-	
*12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-	
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-	

RIETZ TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	211614	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	13695	PERF.13435 - 19005		
08	4898 X	4697	-0-	-201	-0-	4697	2	N	-0-		-0-	
09	4770 X	4517	-0-	-253	-0-	4517	2	N	-0-		-0-	
10	4929 X	4685	-0-	-244	-0-	4685	2	N	-0-		-0-	
11	4770 X	4148	-0-	-622	-0-	4148	2	N	-0-		-0-	
12	4743 X	4294	-0-	-449	-0-	4294	2	N	-0-		-0-	
01	4712 X	4128	-0-	-584	-0-	4128	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367							
BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211949	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	14332	PERF.14104 - 20235
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
08		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2		N	-0-	47
09		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 2		N	-0-	47
10		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4870 2	9 9	N	8	55
11		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2		N	-0-	55
*12		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2		N	-0-	55
*01		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		N	-0-	55

UILKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570 - 19330
08		3441 X	3285	-0-	-156	-0-	3285 2		N	-0-	-0-
09		3330 X	2960	-0-	-370	-0-	2960 2		N	-0-	-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-	-0-
11		3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000 2		N	-0-	-0-
12		3286 X	3031	-0-	-255	-0-	3031 2		N	-0-	-0-
01		3286 X	3097	-0-	-189	-0-	3097 2		N	-0-	-0-

THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359 - 19670
08		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2		N	-0-	-0-
09		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2		N	-0-	-0-
10		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		N	-0-	-0-
11		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2		N	-0-	-0-
*12		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2		N	-0-	-0-
*01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 2		N	-0-	-0-

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 - 19088
08		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2		N	-0-	-0-
09		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-	-0-
10		3968 X	3604	-0-	-364	-0-	3604 2		N	-0-	-0-
11		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-	-0-
12		3999 X	3155	-0-	-844	-0-	3155 2		N	-0-	-0-
*01		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 2		N	-0-	-0-

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 - 19696
08		14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	14716 2		N	-0-	-0-
09		19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	19190 2		N	-0-	-0-
10		17050 X	13770	-0-	-3280	-0-	13770 2		N	-0-	-0-
11		16500 X	11353	-0-	-5147	-0-	11353 2		N	-0-	-0-
12		17546 X	9319	-0-	-8227	-0-	9319 2		N	-0-	-0-
01		17546 X	8572	-0-	-8974	-0-	8572 2		N	-0-	-0-

MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.13746 - 18164
08		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833 2		N	-0-	-0-
09		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2		N	-0-	-0-
10		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980 2		N	-0-	-0-
11		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498 2		N	-0-	-0-
*12		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8842 2		N	-0-	-0-
*01		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355 2		N	-0-	-0-

RANDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	220422	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	14988	PERF.14825 - 20242
08		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 2		N	-0-	-0-
09		5220 X	3349	-0-	-1871	-0-	3349 2		N	-0-	-0-
10		5394 X	3999	-0-	-1395	-0-	3999 2		N	-0-	-0-
11		5220 X	3718	-0-	-1502	-0-	3718 2		N	-0-	-0-
12		4619 X	3089	-0-	-1530	-0-	3089 2		N	-0-	-0-
01		4092 X	3537	-0-	-555	-0-	3537 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928 - 20081	
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
08		10633 X	6761	-0-	-3872	-0-	6761 2		N	-0-		-0-
09		10290 X	5599	-0-	-4691	-0-	5599 2		N	-0-		-0-
10		10633 X	5019	-0-	-5614	-0-	5019 2		N	-0-		-0-
11		10020 X	4882	-0-	-5138	-0-	4882 2		N	-0-		-0-
12		9982 X	4157	-0-	-5825	-0-	4157 2		N	-0-		-0-
01		6758 X	4497	-0-	-2261	-0-	4497 2		N	-0-		-0-

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028 - 19808	
08		11811 X	7918	-0-	-3893	-0-	7918 2		N	-0-		-0-
09		11460 X	7321	-0-	-4139	-0-	7321 2		N	-0-		-0-
10		11842 X	7675	-0-	-4167	-0-	7675 2		N	-0-		-0-
11		11460 X	8458	-0-	-3002	-0-	8458 2		N	-0-		-0-
12		9951 X	7613	-0-	-2338	-0-	7613 2		N	-0-		-0-
01		7905 X	7237	-0-	-668	-0-	7237 2		N	-0-		-0-

W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548 - 20299	
08		11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	11318 2		N	-0-		-0-
09		12240 X	10814	-0-	-1426	-0-	10814 2		N	-0-		-0-
10		12648 X	10613	-0-	-2035	-0-	10613 2		N	-0-		-0-
11		11460 X	10127	-0-	-1333	-0-	10127 2		N	-0-		-0-
12		11315 X	10381	-0-	-934	-0-	10381 2		N	-0-		-0-
01		11315 X	10460	-0-	-855	-0-	10460 2		N	-0-		-0-

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610 - 19200	
08		5828 X	3268	-0-	-2560	-0-	3268 2		N	-0-		-0-
09		5640 X	3084	-0-	-2556	-0-	3084 2		N	-0-		-0-
10		5394 X	3289	-0-	-2105	-0-	3289 2		N	-0-		-0-
11		4440 X	3842	-0-	-598	-0-	3842 2		N	-0-		-0-
*12		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2		N	-0-		-0-
01		3286 X	3052	-0-	-234	-0-	3052 2		N	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452 - 19368	
08		16771 X	15878	-0-	-893	-0-	15878 2		N	-0-		-0-
09		15690 X	13875	-0-	-1815	-0-	13875 2		N	-0-		-0-
10		16213 X	15714	-0-	-499	-0-	15714 2		N	-0-		-0-
11		15690 X	15570	-0-	-120	-0-	15570 2		N	-0-		-0-
12		16058 X	15199	-0-	-859	-0-	15199 2		N	-0-		-0-
01		15872 X	14991	-0-	-881	-0-	14991 2		N	-0-		-0-

HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696 - 19883	
08		11811 X	11686	-0-	-125	-0-	11686 2		N	-0-		-0-
09		11430 X	10585	-0-	-845	-0-	10585 2		N	-0-		-0-
10		11811 X	8869	-0-	-2942	-0-	8869 2		N	-0-		-0-
11		11310 X	9588	-0-	-1722	-0-	9588 2		N	-0-		-0-
12		11687 X	8289	-0-	-3398	-0-	8289 2		N	-0-		-0-
01		11687 X	10057	-0-	-1630	-0-	10057 2		N	-0-		-0-

KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230 - 20753	
08		14167 X	12673	-0-	-1494	-0-	12673 2		N	-0-		-0-
09		13230 X	12330	-0-	-900	-0-	12330 2		N	-0-		-0-
10		13454 X	13064	-0-	-390	-0-	13064 2		N	-0-		-0-
11		12750 X	11959	-0-	-791	-0-	11959 2		N	-0-		-0-
12		12772 X	12534	-0-	-238	-0-	12534 2		N	-0-		-0-
01		13051 X	12218	-0-	-833	-0-	12218 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		12431 X	11422	-0-	-1009	-0-	11422	2		N	-0-		-0-
09		12030 X	10303	-0-	-1727	-0-	10303	2		N	-0-		-0-
10		12431 X	5010	-0-	-7421	-0-	5010	2		N	-0-		-0-
11		11430 X	6273	-0-	-5157	-0-	6273	2		N	-0-		-0-
12		11625 X	4423	-0-	-7202	-0-	4423	2		N	-0-		-0-
01		11408 X	3428	-0-	-7980	-0-	3428	2		N	-0-		-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511													
08		21049 X	19629	-0-	-1420	-0-	19629	2		N	-0-		-0-
09		20040 X	18861	-0-	-1179	-0-	18861	2		N	-0-		-0-
10		19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2		N	-0-		-0-
11		18990 X	16337	-0-	-2653	-0-	16337	2		N	-0-		-0-
12		19623 X	19548	-0-	-75	-0-	19548	2		N	-0-		-0-
01		19840 X	18301	-0-	-1539	-0-	18301	2		N	-0-		-0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323													
08		15593 X	13596	-0-	-1997	-0-	13596	2		N	-0-		-0-
09		14760 X	13555	-0-	-1205	-0-	13555	2		N	-0-		-0-
10		15252 X	14728	-0-	-524	-0-	14728	2		N	-0-		-0-
11		14760 X	13157	-0-	-1603	-0-	13157	2		N	-0-		-0-
12		14539 X	13996	-0-	-543	-0-	13996	2		N	-0-		-0-
01		14725 X	14039	-0-	-686	-0-	14039	2		N	-0-		-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354													
08		18476 X	16894	-0-	-1582	-0-	16894	2		N	-0-		-0-
09		16680 X	16088	-0-	-592	-0-	16088	2		N	-0-		-0-
10		17236 X	14211	-0-	-3025	-0-	14211	2		N	-0-		-0-
11		16680 X	15144	-0-	-1536	-0-	15144	2		N	-0-		-0-
12		16895 X	14734	-0-	-2161	-0-	14734	2		N	-0-		-0-
01		16895 X	15616	-0-	-1279	-0-	15616	2		N	-0-		-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107													
08		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2		N	-0-		-0-
09		9720 X	6754	-0-	-2966	-0-	6754	2		N	-0-		-0-
10		10044 X	7817	-0-	-2227	-0-	7817	2		N	-0-		-0-
11		9720 X	7199	-0-	-2521	-0-	7199	2		N	-0-		-0-
12		8060 X	6400	-0-	-1660	-0-	6400	2		N	-0-		-0-
01		7874 X	5870	-0-	-2004	-0-	5870	2		N	-0-		-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056													
08		7843 X	7733	-0-	-110	-0-	7715	2	18	9	N	16	85
09		7380 X	5732	-0-	-1648	-0-	5715	2	17	9	N	15	100
10		7626 X	6681	-0-	-945	-0-	6655	2	26	9	N	24	124
11		7470 X	5940	-0-	-1530	-0-	5912	2	28	9	N	25	149
12		7719 X	5731	-0-	-1988	-0-	5708	2	23	9	N	21	170
01		7719 X	6934	-0-	-785	-0-	6901	2	33	9	N	30	170
												165	35

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485													
08		30566 X	28433	-0-	-2133	-0-	28433	2		N	-0-		-0-
09		28230 X	27065	-0-	-1165	-0-	27065	2		N	-0-		-0-
10		29605 X	28017	-0-	-1588	-0-	28017	2		N	-0-		-0-
11		28650 X	25691	-0-	-2959	-0-	25691	2		N	-0-		-0-
12		29605 X	28100	-0-	-1505	-0-	28100	2		N	-0-		-0-
01		28427 X	26571	-0-	-1856	-0-	26571	2		N	-0-		-0-

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1437	2	323	9	N	294	366	1		107
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1809	2	294	9	N	267	187	1		187
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1531	2	271	9	N	246	186	1		247
11	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1365	2	266	9	N	242	366	1		123
12	2170 N	1757	-0-	-413	-0-	1476	2	281	9	N	255	187	1		191
01	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1518	2	260	9	N	236	185	1		242

 CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

08	0 W	3888	-0-	3888	7462	3888	2			N	-0-				-0-
09	11347 X	3885	-0-	-7462	-0-	3885	2			N	-0-				-0-
10	4278 X	3846	-0-	-432	-0-	3846	2			N	-0-				-0-
11	3990 X	3710	-0-	-280	-0-	3710	2			N	-0-				-0-
12	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	3690	2			N	-0-				-0-
01	4030 X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2			N	-0-				-0-

 WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

08	310 N	272	-0-	-38	-0-	237	2	35	9	N	32	179	1		23
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	217	2	51	9	N	46				69
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	171	2	47	9	N	43				112
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	167	2	44	9	N	40				152
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	177	2	45	9	N	41	141	1		52
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	152	2	42	9	N	38				90

 WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

08	9424 X	6656	-0-	-2768	-0-	6033	2	623	9	N	566	538	1		184
09	8970 X	6711	-0-	-2259	-0-	6125	2	586	9	N	533	551	1		166
10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6773	2	708	9	N	644	563	1		247
11	7080 X	6868	-0-	-212	-0-	6252	2	616	9	N	560	553	1		254
12	7316 X	6680	-0-	-636	-0-	6084	2	596	9	N	542	569	1		227
01	7471 X	6049	-0-	-1422	-0-	5464	2	585	9	N	532	482	1		277

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

08	3224 X	3021	-0-	-203	-0-	3021	3			N	-0-				81
09	3120 X	2912	-0-	-208	-0-	2912	3			N	-0-				81
10	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	2945	3			N	-0-				81
11	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	2813	3			N	-0-				81
12	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2892	3			N	-0-				81
01	3007 X	2767	-0-	-240	-0-	2767	3			N	-0-				81

 QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
QUE PASA "B" 2ST		WELL #: H 2ST		RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12600 - 16431
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3	Y	-0-	28
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3	Y	-0-	28
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3	Y	-0-	28
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3	Y	-0-	28
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3	Y	-0-	28
*01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3	Y	-0-	28

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130
08	2666 N	2655	-0-	-11	-0-	2655	3	N	-0-	13
09	2580 N	2564	-0-	-16	-0-	2564	3	N	-0-	13
10	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612	3	N	-0-	13
11	2580 N	1840	-0-	-740	-0-	1840	3	N	-0-	13
12	2635 N	1969	-0-	-666	-0-	1969	3	N	-0-	13
01	2604 N	1816	-0-	-788	-0-	1816	3	N	-0-	13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360
08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3	N	-0-	53
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3	N	-0-	53
10	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3	N	-0-	53
11	2970 X	2753	-0-	-217	-0-	2753	3	N	-0-	53
12	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2864	3	N	-0-	53
01	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	2798	3	N	-0-	53

ROBINSON "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654
08	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3	N	-0-	62
09	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3	N	-0-	62
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	3	N	-0-	62
11	690 N	538	-0-	-152	-0-	538	3	N	-0-	62
12	713 N	609	-0-	-104	-0-	609	3	N	-0-	62
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	62

QUE PASA "C"		WELL #: 3H		RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382 - 16327
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-	5
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-	5
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-	5
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-	5
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-	5
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	5

QUE PASA "D"		WELL #: 4H		RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12762 - 15820
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3	N	-0-	37
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-	37
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	37
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	37
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	37
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
IMPETRO OPERATING LLC 423519												
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	75
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	N	80
10		310 N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	80
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	274	2	2	9	N	82
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	89
*01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	96

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570												
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135												
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985												
08	DLQ	G-10	3904	-0-	3904	21818	3904	2			N	-0-
09	DLQ	G-10	3482	-0-	3482	25300	3482	2			N	-0-
10	DLQ	G-10	3769	-0-	3769	29069	3769	2			N	-0-
11	DLQ	G-10	3667	-0-	3667	32736	3667	2			N	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	32736	-0-				N	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32736					N	-0-

JILPETCO, INC. 432469												
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395												
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-
11	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	1154	2			N	-0-
12	1364	N	128	-0-	-1236	-0-	128	2			N	-0-
01	1178	N	64	-0-	-1114	-0-	64	2			N	-0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413												
08	2325	N	827	-0-	-1498	-0-	827	2			N	-0-
09	1140	N	819	-0-	-321	-0-	819	2			N	-0-
10	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-

KOUATLI, AIMAN M. 476360												
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046												
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	67

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
LEEUXUS OIL LLC //CONT.// 495350													
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8515 - 8903	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 X	7	-0-	-644	-0-	6	2	1	9	N	1	1 8	129
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	2 8	129
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	2	2 8	129
						2	9						
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		129
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-		129
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		129
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11890	PERF.11178 - 11770		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006										TOTAL DEPTH 11405	PERF.11175 - 14074		
08	2046 N	1656	-0-	-390	-0-	52	1	1551	2	N	48		83
						53	9						
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	59	1	1845	2	N	45		128
						50	9						
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	2	N	-0-		128
11	1590 N	467	-0-	-1123	-0-	16	1	451	2	N	-0-		128
12	2015 N	311	-0-	-1704	-0-	10	1	301	2	N	-0-		128
01	744 N	354	-0-	-390	-0-	11	1	343	2	N	-0-		128
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 8366	PERF. 7834 - 8100		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-		-0-
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994										TOTAL DEPTH 15553	PERF.11671 - 15553		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-		210
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-	170 1	40
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	N	-0-		40
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	9	1	109	2	N	-0-		40
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	2	N	-0-		40
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	N	-0-		40
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995										TOTAL DEPTH 16304	PERF.11416 - 16304		
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	39	1	17	2	N	-0-		172
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	30	1	13	2	N	-0-		172
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	25	1	11	2	N	-0-		172
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	15	1	7	2	N	-0-		172
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	48	1	21	2	N	-0-		172
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	N	-0-		172

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
LEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350								
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID ->	160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849 -	8458
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50							-0-

FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160 -	15502
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	39	1	80	2	N	-0-	-0-

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11715 -	15370
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	16
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-	16
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	16
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-	16
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-	16
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	16

THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14607 -	18801
08	2635 N	2276	-0-	-359	-0-	85	1	2191	2	N	-0-	-0-
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	403	1	2235	2	N	-0-	-0-
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	379	1	2239	2	N	-0-	-0-
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	135	1	2260	2	N	-0-	-0-
12	2728 N	2275	-0-	-453	-0-	159	1	2116	2	N	-0-	-0-
01	2604 N	2428	-0-	-176	-0-	690	1	1738	2	N	-0-	-0-

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7701 -	7912
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9354 -	9506
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190

ETZEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11699 -	16094
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		106
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-	106
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-	106
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-	106
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		106
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	N	-0-	106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350											
RAY, ONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9278	-	9475	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PASEUR		WELL #:		1	RRCID ->	215102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9120	-	9132	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONESTAR OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	219039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	9346	-	14290	
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	298	3	120	9	N	109	167	1	7 8	77
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	852	3	142	9	N	129	167	1	7 8	32
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	672	3	120	9	N	109	9	8		132
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	526	3	86	9	N	78	151	1	4 8	55
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	544	3	105	9	N	95	96	1		54
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	186	3	18	9	N	16				70

MARTINEAU PETROLEUM, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13243	PERF.	11161	-	13308	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	146840	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11846	-	12025	
08	806 N	186	-0-	-620	-0-	186	2			N	-0-				147
09	750 N	124	-0-	-626	-0-	124	2			N	-0-				147
10	341 N	126	-0-	-215	-0-	108	2	18	9	N	16				163
11	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2792	2	68	9	N	62	177	1		48
12	3100 N	5572	-0-	2472	2472	5437	2	135	9	N	123				171
*01	7419 X	4947	-0-	-2472	-0-	4833	2	114	9	N	104	180	1		95

MEANS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10689	PERF.	10224	-	13880	
08	4185 X	3431	-0-	-754	-0-	3358	2	73	9	N	66				230
09	4050 X	3413	-0-	-637	-0-	3311	2	102	9	N	93				323
10	4185 X	3390	-0-	-795	-0-	3324	2	66	9	N	60	180	1		203
11	3840 X	3743	-0-	-97	-0-	3648	2	95	9	N	86				289
12	3968 X	3279	-0-	-689	-0-	3177	2	102	9	N	93	184	1		198
01	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	3351	2	80	9	N	73				271

GIDDINGS (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3361 2	135 9	N		123	163 1	135	
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3080 2	124 9	N		113	175 1	73	
10	3255 X	3115	-0-	-140	-0-	2982 2	133 9	N		121		194	
11	3390 X	2115	-0-	-1275	-0-	2048 2	67 9	N		61	175 1	80	
12	3503 X	2156	-0-	-1347	-0-	2015 2	141 9	N		128		208	
01	3503 X	2440	-0-	-1063	-0-	2344 2	96 9	N		87	1 8	294	

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
BRUST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 155760		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432			
08	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838 2		N		-0-		-0-	
09	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	1751 2		N		-0-		-0-	
10	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1857 2		N		-0-		-0-	
11	1770 N	1710	-0-	-60	-0-	1710 2		N		-0-		-0-	
12	1798 N	1339	-0-	-459	-0-	1339 2		N		-0-		-0-	
*01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N		-0-		-0-	

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO				660819									
QUARRY OL		WELL #:		1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500			
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N		-0-		-0-	
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		N		-0-		-0-	
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N		-0-		-0-	
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N		-0-		-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N		-0-		-0-	
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N		-0-		-0-	

PMO				668494									
SCHMIEDER		WELL #:		1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186			
08	4743 X	4435	-0-	-308	-0-	4435 3		N		-0-		-0-	
09	DLQ G-10	2985	-0-	2985	2985	2985 3		N		-0-		-0-	
10	DLQ G-10	4253	-0-	4253	7238	4252 3	1 9	N		1	1 8	-0-	
11	DLQ G-10	2925	-0-	2925	10163	2923 3	2 9	N		2	2 8	-0-	
12	DLQ G-10	4470	-0-	4470	14633	4469 3	1 9	N		1	1 8	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14633			N		NO RPT		-0-	

ESCHBERGER				WELL #:		1H		RRCID -> 275809		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380	
08	30907 X	26461	-0-	-4446	-0-	26460 3	1 9	N		1	1 8	-0-	
09	DLQ G-10	27028	-0-	27028	27028	27028 3		N		-0-		-0-	
10	DLQ G-10	18614	-0-	18614	45642	18613 3	1 9	N		1	1 8	-0-	
11	DLQ G-10	3558	-0-	3558	49200	3557 3	1 9	N		1	1 8	-0-	
12	DLQ G-10	36351	-0-	36351	85551	36350 3	1 9	N		1	1 8	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	85551			N		NO RPT		-0-	

PROGENIES OPERATING LLC				681161									
REIM, MILTON		WELL #:		1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076			
08	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	2945 2	68 9	N		62		85	
09	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2815 2	68 9	N		62		147	
10	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2715 2	69 9	N		63	185 1	25	
11	3000 N	3004	-0-	4	4	2947 2	57 9	N		52		77	
12	3100 N	3587	-0-	487	491	3529 2	58 9	N		53		130	
01	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N		NO RPT		130	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
MCCLENDON		WELL #:		1H	RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.12671	- 16320		
M	O	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11589	PERF.11256	- 11508
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
01	14B2 EXT	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	
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-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID -> 159646	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881	- 11491	
O.D.C.				6						
08	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183			N	NO RPT	58
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183			N	NO RPT	58
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183			N	NO RPT	58
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183			N	NO RPT	58
12	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183			N	NO RPT	58
01	DELQ PR NO RPT	-0-	-0-	-0-	1183			N	NO RPT	58

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID -> 162545	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 17445	PERF.12509	- 17445	
ZAPALAC, MORRIS F.				1H						
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	882 2	55 9	N	50	207
09	990 N	945	-0-	-45	-0-	883 2	62 9	N	56	82
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	846 2	66 9	N	60	142
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	824 2	63 9	N	57	199
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	861 2	58 9	N	53	73
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	897 2	75 9	N	68	141

ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 04/29/1997	TOTAL DEPTH 17561	PERF.12888	- 17655	
08	6975 X	6696	-0-	-279	-0-	6538 2	158 9	N	144	219
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6367 2	160 9	N	145	173
10	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6765 2	176 9	N	160	151
11	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6574 2	175 9	N	159	124
12	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6615 2	190 9	N	173	114
*01	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6635 2	191 9	N	174	99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
CANIK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082	- 17985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
08	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1085 2	6 9	N		5			157		
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485 2	13 9	N		12			169		
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1712 2	7 9	N		6			175		
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2251 2	6 9	N		5			180		
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1610 2	8 9	N		7			187		
01	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	1264 2		N		-0-			187		

SUPAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	167171	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1353	- 17497			
08	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2119 2	74 9	N		67			152		
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2032 2	68 9	N		62			214		
10	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2025 2	63 9	N		57	180 1		91		
11	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	1945 2	75 9	N		68			159		
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2308 2	48 9	N		44			203		
01	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	2015 2	58 9	N		53	191 1		65		

KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID ->	169882	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.13715	- 18704			
08	1178 N	919	-0-	-259	-0-	919 2		N		-0-			33		
09	900 N	751	-0-	-149	-0-	743 2	8 9	N		7			40		
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	889 2	8 9	N		7			47		
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	832 2	6 9	N		5			52		
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136 2	9 9	N		8			60		
*01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1097 2	8 9	N		7			67		

WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172478	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	13709	PERF.13163	- 18497			
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		N		-0-			147		
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	643 2	4 9	N		4			151		
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	679 2	2 9	N		2			153		
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	578 2	11 9	N		10			163		
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683 2	9 9	N		8			171		
01	682 N	434	-0-	-248	-0-	430 2	4 9	N		4			175		

WOLFF		WELL #:		4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699			
08	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	1479 2		N		-0-			87		
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N		-0-			87		
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N		-0-			87		
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N		-0-			87		
12	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502 2		N		-0-			87		
01	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385 2		N		-0-			87		

RESEARCH EXPLORATION, LLC		703257		TALLEY		WELL #:	1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11660	- 11690
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	268 2	23 9	N		21	177 1	1 8	102		
09	420 X	267	-0-	-153	-0-	226 2	41 9	N		37			139		
10	434 X	249	-0-	-185	-0-	215 2	34 9	N		31			170		
11	330 X	236	-0-	-94	-0-	203 2	33 9	N		30			200		
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	240 2	39 9	N		35			235		
01	279 X	226	-0-	-53	-0-	196 2	30 9	N		27			262		

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
GRAY, NELLIE		WELL #:		RRCID -> 108396	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 11533	PERF.11252	- 11462								
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2008																

SMITH, A. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617	- 16342							
08	1891	N	1540	-0-	-351	-0-	1540	2		N	-0-					54
09	1770	N	1298	-0-	-472	-0-	1298	2		N	-0-					54
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-					54
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-					54
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-					54
01	1891	N	482	-0-	-1409	-0-	482	2		N	-0-					54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 098413	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 9890	PERF. 9660	- 9828							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 7858	- 8054						
08	1147	N	937	-0-	-210	-0-	217 1	712 3		N	7					141
09	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	210 1	977 3		N	18					159
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	20 9	1059 3		N	20					179
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	217 1	1028 3		N	23					202
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	22 9	994 2		N	24	183 1				43
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	217 1	957 2		N	32					75
							26 9									
							35 9									

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 7773	- 7954						
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156 3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150 3			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155 3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																		
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002																		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHIELD PETROLEUM 777007																		
J. W. V. OL WELL #: 1 RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700																		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-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																		
08	3100 N	3400	-0-	300	1809	1992	2	1408	9	N	1280	1292	1	1	8			357
09	3000 N	6881	-0-	3881	5690	4630	2	2251	9	N	2046	2196	1					207
10	3100 N	4636	-0-	1536	7226	3074	2	1562	9	N	1420	1494	1					124
11	15216 X	7990	-0-	-7226	-0-	5452	2	2538	9	N	2307	2170	1	17	8			244
12	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4359	2	693	9	N	630	682	1	4	8			188
*01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	2607	2	1022	9	N	929	682	1					435

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471																		
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581																		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320																		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410																		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471									
CULVER-OL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199311		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLAY FARMS		WELL #: 1H		RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267			
08	2945 X	2647	-0-	-298	-0-	2619	2	28	9	N	13
09	2820 X	2382	-0-	-438	-0-	2253	2	129	9	N	130
10	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	2531	2	35	9	N	162
11	2400 X	2069	-0-	-331	-0-	2034	2	35	9	N	13
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1498	2	26	9	N	37
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

CALHOUN, F. D.		WELL #: 1H		RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840			
08	3100 N	4623	-0-	1523	6437	4623	2		N	-0-	-0-
09	3000 N	1998	-0-	-1002	5435	1998	2		N	-0-	-0-
10	3100 N	1790	-0-	-1310	4125	1790	2		N	-0-	-0-
11	3000 N	1308	-0-	-1692	2433	1308	2		N	-0-	-0-
*12	3866 X	1433	-0-	-2433	-0-	1433	2		N	-0-	-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		-0-

CALHOUN, F. D.		WELL #: 2H		RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057			
08	3100 N	603	-0-	-2497	1435	603	2		N	-0-	45
09	2304 N	869	-0-	-1435	-0-	869	2		N	-0-	45
10	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2		N	-0-	45
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-	45
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-	45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

CLAY FARMS		WELL #: 2 H		RRCID -> 220415		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200			
08	T. A.	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188		RRCID -> 097838		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881			
NORTH GAYHILL		WELL #:									
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2004							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
TE-RAY RESOURCES, LLC				840557										
UHYREK UNIT				WELL #: 10L		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2872 N	2415	-0-	-457	-0-	2405	2	10	9	N	9			77
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2380	2	2	9	N	2			79
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2775	2	40	9	N	36			115
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2523	2	9	9	N	8			123
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			123
*01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			123

BLAIR OL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 166348		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13067 - 17905		
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1505	2	21	9	N	19	181	1	35
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1532	2	31	9	N	28			63
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1525	2	28	9	N	25			88
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1553	2	29	9	N	26			114
12	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1468	2	33	9	N	30			144
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1836	2	36	9	N	33			177

SHULA UNIT				WELL #: 10L		RRCID -> 167153		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13100 - 19686		
08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4549	2	28	9	N	25			88
09	DLQ G-10	4092	-0-	4092	4092	4046	2	46	9	N	42			130
10	DLQ G-10	4849	-0-	4849	8941	4835	2	14	9	N	13			143
11	DLQ G-10	4274	-0-	4274	13215	4239	2	35	9	N	32			175
12	17595 X	4380	-0-	-13215	-0-	4332	2	48	9	N	44			219
*01	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4618	2	32	9	N	29	193	1	55

TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765										
LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 093892		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9172		PERF. 8651 - 8848		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

MIKESKA				WELL #: 1		RRCID -> 140301		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11655 - 13131		
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			132
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-			132
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			132
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-			132
12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-			132
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-			132

TRADITION RESOURCES OPER, LLC				864296										
YEGUA PROPERTIES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618		PERF.11179 - 11618		
08	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	3			N	-0-			71
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			71
10	620 N	298	-0-	-322	-0-	298	3			N	-0-			71
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			71
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			71
01	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-			71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296												
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		10385 X	9688	-0-	-697	-0-	9688	2		N	-0-	-0-
09		9690 X	8033	-0-	-1657	-0-	8033	2		N	-0-	-0-
10		10633 X	9981	-0-	-652	-0-	9981	2		N	-0-	-0-
11		10290 X	9575	-0-	-715	-0-	9575	2		N	-0-	-0-
12		10633 X	8355	-0-	-2278	-0-	8355	2		N	-0-	-0-
01		9982 X	9538	-0-	-444	-0-	9538	2		N	-0-	-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000												
08		4526 X	3530	-0-	-996	-0-	3530	2		N	-0-	-0-
09		4380 X	2776	-0-	-1604	-0-	2776	2		N	-0-	-0-
10		4526 X	2748	-0-	-1778	-0-	2748	2		N	-0-	-0-
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-	-0-
12		4030 X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2		N	-0-	-0-
01		3534 X	3099	-0-	-435	-0-	3099	2		N	-0-	-0-

WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809												
08		6045 X	3935	-0-	-2110	-0-	3935	2		N	-0-	-0-
09		5250 X	3465	-0-	-1785	-0-	3465	2		N	-0-	-0-
10		5425 X	3280	-0-	-2145	-0-	3280	2		N	-0-	-0-
11		5250 X	4885	-0-	-365	-0-	4885	2		N	-0-	-0-
12		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	141	1	4447	2	N	-0-
01		3937 X	3685	-0-	-252	-0-	117	1	3568	2	N	-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750												
08		5704 X	4274	-0-	-1430	-0-	454	1	3820	2	N	-0-
09		5370 X	3820	-0-	-1550	-0-	456	1	3364	2	N	-0-
10		5456 X	3820	-0-	-1636	-0-	635	1	3185	2	N	-0-
11		5280 X	4743	-0-	-537	-0-	4743	2		N	-0-	-0-
12		5270 X	4389	-0-	-881	-0-	72	1	4317	2	N	-0-
*01		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	1141	1	3463	2	N	-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187												
08		2914 X	2430	-0-	-484	-0-	2430	2		N	-0-	-0-
09		2820 X	2311	-0-	-509	-0-	2311	2		N	-0-	-0-
10		2914 X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2		N	-0-	-0-
11		2730 X	2644	-0-	-86	-0-	2644	2		N	-0-	-0-
12		2821 X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2		N	-0-	-0-
01		2418 X	2172	-0-	-246	-0-	2172	2		N	-0-	-0-

TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334												
08		3100 N	3288	-0-	188	188	2724	2	564	9	N	89
09		2746 N	2558	-0-	-188	-0-	2469	2	89	9	N	170
10		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1761	2	57	9	N	222
11		1950 X	1139	-0-	-811	-0-	1122	2	17	9	N	43
12		2015 X	947	-0-	-1068	-0-	947	2			N	43
01		2015 X	947	-0-	-1068	-0-	947	2			N	43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
U. S. OPERATING, INC.				875431								
TISH				WELL #: 2	RRCID -> 075992	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605	-	8786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	503 2	8 9	N	7			17
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	516 2	4 9	N	4			21
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	3 9	N	3			24
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			24
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-			24
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	440 2	10 9	N	9			33

JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	-	8718		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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		
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			20
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			20
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2		N	-0-			20
11	540 N	477	-0-	-63	-0-	477 2		N	-0-			20
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			20
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			20

DONNA				WELL #: 1	RRCID -> 090409	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8729	-	8955		
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			2
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			2
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-			2
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-			2
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-			2
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-			2

ROY				WELL #: 1	RRCID -> 097272	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 8557	PERF. 7797	-	8557		
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2		N	-0-			-0-

GERDES				WELL #: 1	RRCID -> 128600	COMPL. DATE 11/22/1978	TOTAL DEPTH 8423	PERF. 7936	-	8423		
08	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1205 2	40 9	N	36			52
09	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1160 2	29 9	N	26			78
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1187 2	31 9	N	28			106
11	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	1052 2	34 9	N	31	128 1	1 8	8
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1210 2	44 9	N	40			48
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1202 2	48 9	N	44			92

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431										
SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		34
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2		N	-0-		34
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2		N	-0-		34
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		34
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2		N	-0-		34
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		34

PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GERDES-BEST		WELL #: 1		RRCID -> 207578		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91

WCS OIL & GAS CORPORATION		WELL #: 1RE		RRCID -> 098143		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780				
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	195	2	35 9	N	32	1 8	148
09	840 N	234	-0-	-606	-0-	206	2	28 9	N	25		173
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22 9	N	20	1 8	192
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	853	2	32 9	N	29	181 1	39
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	2	23 9	N	21	1 8	59
*01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1198	2	25 9	N	23	1 8	81

WATT COLVINS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 121427		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106				
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	741	2	15 9	N	14		137
09	810 N	643	-0-	-167	-0-	639	2	4 9	N	4		141
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	702	2	6 9	N	5		146
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	659	2	13 9	N	12	1 8	157
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10 9	N	9		166
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	684	2	45 9	N	41	22 3	173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624								
PUNCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087		
M	O	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	
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	754	2	15 9 N	14	91
09	750 N	708	-0-	-42	-0-	700	2	8 9 N	7	98
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	764	2	12 9 N	11	109
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	715	2	12 9 N	11	120
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	694	2	15 9 N	14	134
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	687	2	18 9 N	16	150

AMERICA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183		
08	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	1045	2	12 9 N	11	150
09	1170 N	1016	-0-	-154	-0-	1004	2	12 9 N	11	161
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1489	2	23 9 N	21	182
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1291	2	25 9 N	23	23
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1780	2	40 9 N	36	59
01	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1323	2	20 9 N	18	77

SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213		
08	1364 N	1176	-0-	-188	-0-	1162	2	14 9 N	13	179
09	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1194	2	13 9 N	12	14
10	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	1231	2	18 9 N	16	30
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1184	2	18 9 N	16	45
12	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1217	2	21 9 N	19	64
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1220	2	24 9 N	22	86

HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508		
08	2635 X	2534	-0-	-101	-0-	2465	2	69 9 N	63	196
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2657	2	61 9 N	55	73
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2628	2	62 9 N	56	127
11	2460 N	2402	-0-	-58	-0-	2332	2	70 9 N	64	189
12	2635 N	2499	-0-	-136	-0-	2433	2	66 9 N	60	68
01	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2476	2	75 9 N	68	136

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540		
08	5115 X	5020	-0-	-95	-0-	5010	2	10 9 N	9	230
09	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4908	2	4 9 N	4	230
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4852	2	22 9 N	20	248
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4197	2	51 9 N	46	291
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4269	2	65 9 N	59	180
*01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4418	2	61 9 N	55	232

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865		
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	899	2	78 9 N	71	196
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	870	2	83 9 N	75	98
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	893	2	87 9 N	79	177
11	960 N	776	-0-	-184	-0-	712	2	64 9 N	58	66
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1051	2	25 9 N	23	89
01	992 N	898	-0-	-94	-0-	866	2	32 9 N	29	118

SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232 PERF. 11443 - 15050		
08	2976 X	1190	-0-	-1786	-0-	1187	2	3 9 N	3	166
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3619	2	68 9 N	62	47
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3049	2	39 9 N	35	81
11	2880 X	2717	-0-	-163	-0-	2663	2	54 9 N	49	127
12	2976 X	2812	-0-	-164	-0-	2760	2	52 9 N	47	172
01	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	2661	2	64 9 N	58	227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624											
LYCO		WELL #:		1H	RRCID ->	243800	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11824	PERF.	11300 - 14075	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3210 2	26 9	N	24	4 8		116	
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2495 2	47 9	N	43	2 8		157	
10	2170 X	1943	-0-	-227	-0-	1914 2	29 9	N	26	3 8		180	
11	2250 X	1857	-0-	-393	-0-	1838 2	19 9	N	17	1 8		196	
12	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1896 2	29 9	N	26	1 8		221	
01	2325 X	1940	-0-	-385	-0-	1868 2	72 9	N	65	190 1		96	

PRISON FARM		WELL #:		1H	RRCID ->	258144	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	9803 - 14550	
08	2387 X	2317	-0-	-70	-0-	2090 2	227 9	N	206	172 1	4 8	172	
09	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2629 2	265 9	N	241	169 1	4 8	240	
10	2511 N	2219	-0-	-292	-0-	1909 2	310 9	N	282	342 1	5 8	175	
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2472 2	301 9	N	274	352 1	6 8	91	
12	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2750 2	281 9	N	255	169 1	4 8	173	
01	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	1907 2	290 9	N	264	353 1	4 8	80	

WEISER		WELL #:		1	RRCID ->	274403	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7228 - 9962	
08	0 W	1367	-0-	1367	22267	1367 2		N	-0-			21	
09	0 W	922	-0-	922	23189	922 2		N	-0-			21	
10	3100 N	867	-0-	-2233	20956	867 2		N	-0-			21	
11	3000 N	882	-0-	-2118	18838	882 2		N	-0-			21	
12	3100 N	963	-0-	-2137	16701	963 2		N	-0-			21	
*01	3100 N	953	-0-	-2147	14554	953 2		N	-0-			21	

NEINAST		WELL #:		1RE	RRCID ->	276548	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	10815 - 15980	
08	1240 X	328	-0-	-912	-0-	327 2	1 9	N	1	1 8		71	
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	1958 2	142 9	N	129	4 8		196	
10	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1441 2	56 9	N	51	186 1	6 8	55	
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	881 2	25 9	N	23	3 8		75	
12	2170 X	1174	-0-	-996	-0-	1119 2	55 9	N	50	4 8		121	
01	2170 X	367	-0-	-1803	-0-	343 2	24 9	N	22	2 8		141	

WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934											
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11369 - 11551	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		913020											
PETERS, ALTON		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8911 - 9128	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION //CONT.// 913020												
DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185												
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2			-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2			-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2			-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2			-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2			-0-
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2			-0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093												
08	2790	X	1010	-0-	-1780	-0-	-0-	1010	2			-0-
09	2700	X	419	-0-	-2281	-0-	-0-	419	2			-0-
10	2790	X	315	-0-	-2475	-0-	-0-	315	2			-0-
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2841	2			-0-
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	2			-0-
01	1023	X	592	-0-	-431	-0-	-0-	592	2			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275												
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	-0-	37	3			151
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	19	9	168
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	169
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	24	9	191
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			191
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	-0-	60	3	6	9	196

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701												
08	1426	X	803	-0-	-623	-0-	-0-	785	3	18	9	171
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	3	55	9	221
10	1984	N	933	-0-	-1051	-0-	-0-	902	3	31	9	71
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3	45	9	112
12	3100	N	3440	-0-	340	-0-	340	3350	3	90	9	194
*01	1167	N	827	-0-	-340	-0-	-0-	802	3	25	9	217

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3			102
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			102
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	3			102
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	3			102
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					102
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE									
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		//CONT.//		924624													
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	148621	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	13941	PERF.10225 - 13941						
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	153759	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7835 - 9777						
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3				N	-0-					-0-
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3				N	-0-					-0-
10	558 N	377	-0-	-181	-0-	377	3				N	-0-					-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-					-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-

GOLD SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175350	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	8642	PERF. 8217 - 8355						
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3				N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8326 - 8986						
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					191
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-					191
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9		N	3					194
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10	9		N	9					203
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	23	3	15	9		N	14	1	8			216
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	77	3	11	9		N	10	176	1			50

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8022 - 8676						
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	312	3	204	9		N	185	183	1			189
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	284	3	187	9		N	170	179	1			180
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	276	3	114	9		N	104	178	1	1	8	105
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	218	3	172	9		N	156	1	8			260
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	246	3	152	9		N	138	359	1			39
01	403 N	323	-0-	-80	-0-	170	3	153	9		N	139					178

PETERS, ALWINE		WELL #:		1	RRCID ->	196450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8707 - 8888						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10398	PERF. 7638 - 10398						
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3				N	-0-					80
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					80
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3				N	-0-					80
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-					80
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					80
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624													
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702													
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	528 1	619 3	N	90	176 1		122
							99 9						
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	511 1	571 3	N	88			210
							97 9						
10		1271 N	1165	-0-	-106	-0-	528 1	534 3	N	94	171 1		133
							103 9						
11		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	511 1	486 3	N	97	182 1		48
							107 9						
12		1209 N	1066	-0-	-143	-0-	528 1	439 3	N	90			138
							99 9						
01		1178 N	1067	-0-	-111	-0-	528 1	443 3	N	87	165 1		60
							96 9						

MARVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985													
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1682 3	141 9	N	128			204
09		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2706 3	254 9	N	231	342 1	2 8	91
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1889 3	220 9	N	200			291
11		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1951 3	88 9	N	80	169 1	2 8	200
12		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2616 3	228 9	N	207	170 1	1 8	236
*01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1670 3	161 9	N	146	171 1		211

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326													
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1016 3	64 9	N	58			192
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	203 3	24 9	N	22	164 1		50
10		1705 N	1184	-0-	-521	-0-	1143 3	41 9	N	37			87
11		1050 N	856	-0-	-194	-0-	812 3	44 9	N	40			127
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	392 3	17 9	N	15			142
01		1178 N	217	-0-	-961	-0-	217 3		N	-0-			142

YOUNG, JOHN H., INC. 948460													
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11322 - 11440													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ADS OPERATING, INC. 000222
 APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
 CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	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
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

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

GILLOCK, SOUTH SAWTOOTH OPERATING CO., INC. GILLOCK, SOUTH UNIT		//CONT.// 34929 001 //CONT.// 749152		ASSOCIATED 49B		CNTY: GALVESTON				
		WELL #:	22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
08	14B DENY	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH SAWTOOTH OPERATING CO., INC. GILLOCK, SOUTH UNIT		//CONT.// 34929 001 //CONT.// 749152		ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414 - 8420					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: GALVESTON				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152										
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080	-	9086
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	113993	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8854	-	8862
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	10850	5476	-0-	-5374	272273	100 9	5367 2	N	8					44
09	10500	3458	-0-	-7042	265231	100 15	3343 2	N	14					58
10	10850	36	-0-	-10814	254417	30 1	6 2	N	-0-					58
11	9300	3896	-0-	-5404	249013	75 21	3800 2	N	19					77
12	9610	8121	-0-	-1489	247524	150 43	7928 2	N	39					116
*01	9610	6008	-0-	-3602	243922	150 1	5858 2	N	-0-					116

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632	-	7647
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA)		34957 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
RASMUSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 175514		COMPL. DATE 09/26/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		6138 X	5558	-0-	-580	-0-	861 1	4684 2	N	12		232
							13 9					
09		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1152 1	4992 2	N	15		247
							17 9					
10		5580 X	4936	-0-	-644	-0-	622 1	4296 2	N	16		263
							18 9					
11		5400 X	4630	-0-	-770	-0-	486 1	4131 2	N	12		275
							13 9					
12		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	969 1	5286 2	N	29		304
							32 9					
01		6200 X	5153	-0-	-1047	-0-	556 1	4558 2	N	35	191 1	148
							39 9					

RASMUSSEN		WELL #: 6		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726			
08		3968 X	3265	-0-	-703	-0-	507 1	2758 2	N	-0-		27
09		3840 X	3516	-0-	-324	-0-	659 1	2857 2	N	-0-		27
10		3968 X	3455	-0-	-513	-0-	437 1	3018 2	N	-0-		27
11		3630 X	3023	-0-	-607	-0-	318 1	2705 2	N	-0-		27
12		3627 X	3406	-0-	-221	-0-	528 1	2878 2	N	-0-		27
01		3627 X	3278	-0-	-349	-0-	357 1	2921 2	N	-0-		27

GINI (WILCOX)		34986 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088										
ISIS		WELL #: 1		RRCID -> 117673		COMPL. DATE 06/12/1985			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534			
08		26133 X	8296	-0-	-17837	-0-	8296 3		N	-0-		114
09		25290 X	8772	-0-	-16518	-0-	8772 3		N	-0-		114
10		26133 X	9176	-0-	-16957	-0-	9176 3		N	-0-		114
11		17010 X	12845	-0-	-4165	-0-	12845 3		N	-0-		114
12		19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	19589 3		N	-0-		114
*01		23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	23223 3		N	-0-		114

LUECKE, ALBERT UNIT		WELL #: 1 R		RRCID -> 174934		COMPL. DATE 06/08/2012			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684			
08		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 3	21 6
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2016 - PLUGGED 02/08/16												

JENNIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181289		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567			
08		106702 X	85212	-0-	-21490	-0-	85062 3	150 9	N	136	173 1	152
09		101160 X	50863	-0-	-50297	-0-	50840 3	23 9	N	21		173
10		101308 X	17728	-0-	-83580	-0-	17728 3		N	-0-		173
11		94380 X	8541	-0-	-85839	-0-	8537 3	4 9	N	4		177
12		92752 X	2945	-0-	-89807	-0-	2945 3		N	-0-		177
01		85219 X	1	-0-	-85218	-0-	1 3		N	-0-		177

GINI (WILCOX)		//CONT.//		34986 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
BROWNING OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		103088									
NANA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268449	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	5576 - 5580	
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
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			26
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			26
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16													

JENNI UNIT		WELL #:		2 A	RRCID ->	278477	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5554 - 5564
08	0 W	12702	-0-	12702	87182	12695 3	7 9	N	6			168
09	0 W	43383	-0-	43383	130565	43261 3	122 9	N	111	163 1		116
10	0 W	34803	-0-	34803	165368	34711 3	92 9	N	84			200
11	0 W	-0-	-0-	-0-	165368			N	17	171 1		46
12	0 W	-0-	-0-	-0-	165368			N	-0-			46
*01	165368 X	-0-	-0-	-165368	-0-			N	-0-			46

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON				
DOMINION OPERATING, LLC		222287										
HARTBURG 4		WELL #:		1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5228 - 5234
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #:		15	RRCID ->	137438	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5508 - 5514
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (COCKFIELD)		35231 083		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO				
C & E OPERATING, INC.		120079										
GLASSCOCK A		WELL #:		1	RRCID ->	235896	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4573 - 4575
08	2573 #	-0-	-0-	-2573 B	-24769			N	-0-			-0-
09	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-26629			N	-0-			-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-27745			N	-0-			-0-
11	300 #	3648	-0-	3348 B	-24397	3648 2		N	-0-			-0-
12	0 #	3415	-0-	3415 B	-20982	3364 2	51 9	N	46			46
01	0 #	3146	-0-	3146 B	-17836	3055 2	91 9	N	83			129

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	260820	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4370 - 4374
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-12735			N	357	341 1		186
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-12735			N	404	515 1		75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-12735			N	415	340 1		150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-12735			N	389	342 1		197
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-12735			N	418	524 1		91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-12735			N	166	257 1		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26923 02/04/2015												

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.		147847														
TURNER-PLUMMER		WELL #: 2		RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732								
M	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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 3		RRCID -> 131891		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GLASSCOCK, C.G.		WELL #: 3		RRCID -> 108023		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A								
08	4712 X	2238	-0-	-2474	-0-	846	1	1360	2	N	29					190
09	4560 X	1558	-0-	-3002	-0-	885	1	633	2	N	36	182	1			44
10	5611 X	2057	-0-	-3554	-0-	711	1	1335	2	N	10					54
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					54
12	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					54
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					54

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		//CONT.//		35231 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GLASSCOCK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11078	PERF.	10455	- 10830
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
08		3069 X	2758	-0-	-311	-0-	930	1	1766	2	N	56	172
09		2280 X	2208	-0-	-72	-0-	62 900	1	1261	2	N	43	178 1
10		2356 X	1937	-0-	-419	-0-	47 930	1	930	2	N	70	107
11		2670 X	1766	-0-	-904	-0-	77 1702	2	64	9	N	58	165
12		2759 X	1452	-0-	-1307	-0-	1410	2	42	9	N	38	203
01		2759 X	957	-0-	-1802	-0-	924	2	33	9	N	30	233

GLASSCOCK (WILCOX 10630)				35231 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:		5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10603	- 10692
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)				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) 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
08		332878 #	299362	-0-	-33516	-0-	310	1	283817	3	N	13850	13240 1
09		DLQ G-10	207159	-0-	207159 B	207159	15235 300	1	196308	3	N	9592	10113 1
10		450942 X	243783	-0-	-207159	-0-	10551 310	1	230926	3	N	11406	11553 1
11		293400 X	235345	-0-	-58055	-0-	12547 300	1	222570	3	N	11341	11315 1
12		303180 X	244586	-0-	-58594	-0-	12475 310	1	231671	3	N	11459	11270 1
*01		299367 X	242474	-0-	-56893	-0-	12605 310	1	229671	3	N	11357	11559 1
							12493	9					838

PEARLINE				35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
		WELL #:		1	RRCID ->	277052	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11994	- 12014
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
*08		102765 #	98735	-0-	-4030	-0-	558	1	94181	3	N	3633	3471 1
09		93480 N	68576	-0-	-24904 B	-0-	3996 540	1	65142	3	N	2631	2937 1
10		100378 X	93419	-0-	-6959	-0-	2894 558	1	88769	3	N	3720	3404 1
*11		97140 X	85043	-0-	-12097	-0-	4092 540	1	80784	3	N	3381	3610 1
12		100378 X	83389	-0-	-16989	-0-	3719 558	1	79069	3	N	3420	3540 1
*01		97960 X	79474	-0-	-18486	-0-	3762 75799	3	3675	9	N	3341	3056 1

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815											
MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	279190	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.	11910 - 11938			
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		
02		241488	169190	-0-	-72298	616502	161532	3	7658	9	N	6962	6972	1	384
03		311922	186770	-0-	-125152	491350	178132	3	8638	9	N	7853	7629	1	608
04		301860	176232	-0-	-125628	365722	168319	3	7913	9	N	7194	7430	1	372
05		311922	184939	-0-	-126983	238739	177316	3	7623	9	N	6930	6781	1	521
06		301860	181578	-0-	-120282	118457	175264	3	6314	9	N	5740	5961	1	300
07		311922	186775	-0-	-125147	-0-	179819	3	6956	9	N	6324	6115	1	509
08		311922	178696	-0-	-133226	-0-	173335	3	5361	9	N	4874	4685	1	698
09		184612	121061	-0-	-63551 B	-63551	117223	3	3838	9	N	3489	3741	1	446
10		311922 X	150189	-0-	-161733	-0-	145394	3	4795	9	N	4359	4374	1	431
11		301860 X	135603	-0-	-166257	-0-	131432	3	4171	9	N	3792	3657	1	566
12		311922 X	130923	-0-	-180999	-0-	126887	3	4036	9	N	3669	3889	1	346
01		311922 X	122845	-0-	-189077	-0-	118842	3	4003	9	N	3639	3524	1	461

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)				35231 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815											
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11656 - 11682			
08		323640	191428	-0-	-132212	-0-	1271	1	183865	3	N	5720	5850	1	556
							6292	9							
09		313200	127818	-0-	-185382	-0-	1230	1	122284	3	N	3913	3942	1	527
							4304	9							
10		323640	157232	-0-	-166408	-0-	1271	1	150207	3	N	5231	5137	1	621
							5754	9							
11		313200	140050	-0-	-173150	-0-	1230	1	133971	3	N	4408	4423	1	606
							4849	9							
12		323640	132422	-0-	-191218	-0-	1230	1	126810	3	N	3984	4320	1	270
							4382	9							
*01		323640	121879	-0-	-201761	-0-	117747	3	4132	9	N	3756	3574	1	452

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)				35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A			
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			62
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 9000)				35285 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
RIOUX		WELL #:		1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9033 - 9100			
08		100533	NO RPT	-0-	-100533	-0-					N	NO RPT			-0-
09		97290	NO RPT	-0-	-97290	-0-					N	NO RPT			-0-
10		100533	NO RPT	-0-	-100533	-0-					N	NO RPT			-0-
11		97290	NO RPT	-0-	-97290	-0-					N	NO RPT			-0-
12		100533	NO RPT	-0-	-100533	-0-					N	NO RPT			-0-
01		100533	NO RPT	-0-	-100533	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851														
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1A		RRCID -> 107165		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312								
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851														
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 228021		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5248 - 5253								
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
													RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26795 11/01/2013			

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851														
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 121579		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOME PETROLEUM CORP.		396852														
FENNER		WELL #: 3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569								
08		372 N	11	-0-	-361	-0-	10	1	1	9	Y	1				55
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				55
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				55
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-				55
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				55
01		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-				55

GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
TX-NM-99077		WELL #: 1		RRCID -> 250803		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLIGHTLY (JACKSON)		//CONT.//		35695 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
CHAMPION		WELL #:		1	RRCID -> 136181	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 2642	- 2650		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOODRICH (4800)				35820 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		6	RRCID -> 120401	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 5631	PERF. 4787	- 4791		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOODRICH (4850)				35820 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4875	- 4878		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
GOOSE CREEK				35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS				
FOOTHILLS TEXAS, INC.				275465							
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		46	RRCID -> 204900	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 4012	- 4088		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		26ST	RRCID -> 209686	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3736	- 3891		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS		
FOOTHILLS TEXAS, INC.		//CONT.//		275465								
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942 - 1966
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 CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	22816 #	17499	-0-	-5317	-0-	310	1	16969	2	N	200	1 8	266
						220	9						
09	22590	12653	-0-	-9937	-0-	279	1	12236	2	N	125	209 1	182
						138	9						
10	23343	11354	-0-	-11989	-0-	270	1	10952	2	N	120	178 1	124
						132	9						
11	22590	19926	-0-	-2664	-0-	300	1	19395	2	N	210	182 1	150
						231	9					2 8	
12	19227 R	19227	-0-	-0-	-0-	288	1	18721	2	N	198	176 1	170
						218	9						
01	17484 #	314	-0-	-17170	-0-	34	1	278	2	N	2		172
						2	9						

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
C6 OPERATING, L.L.C.		121212											
LEHRER GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409	
08	20181 X	17481	-0-	-2700	-0-	17375	2	106	9	N	96		200
09	DLQ G-10	13039	-0-	13039	13039	12993	2	46	9	N	42	180 1	62
10	DLQ G-10	23950	-0-	23950	36989	23834	2	116	9	N	105		167
11	DLQ G-10	20981	-0-	20981	57970	20884	2	97	9	N	88	190 1	65
12	DLQ G-10	21685	-0-	21685	79655	21635	2	50	9	N	45		110
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	79655					N	NO RPT		110

GRACELAND (CRUEL) //CONT.// 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 2 RRCID -> 165759 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11782 - 11916

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014 - P/A 08-18-2014												

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

08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	341 N	22	-0-	-319	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACELAND (MCVAY) 36236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COYLE CONCORD GU "A" WELL #: RRCID -> 155515 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2012												

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LEHRER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
*12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
01	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

08	4340 #	951	-0-	-3389	-0-	118 1	833 2	N	-0-			80
09	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-			80
10	3658 #	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			80
11	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-			80
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			80
01	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			80

OIL AND GAS DIVISION

GRAND SLAM (CLAUGHTON)			36361 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC			028734											
RUNNELLS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 181480			COMPL. DATE 11/26/2000			TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	992 2	156 9	Y	Y	142	100 1		100
09		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	Y	7	83 1		24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	33			57
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		Y	Y	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			57

RUNNELLS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 189268			COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410			
08		1891 N	1352	-0-	-539	-0-	1302 2	50 9	Y	Y	45	34 1		34
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1213 2	28 9	Y	Y	25	46 1		13
10		2263 N	1272	-0-	-991	-0-	1252 2	20 9	Y	Y	18			31
11		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	Y	84	68 1		47
12		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	Y	-0-			47
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	Y	-0-			47

RUNNELLS GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 261682			COMPL. DATE 04/21/2011			TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			341
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			341
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			341
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			341
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			341
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			341

GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850											
SANTOS-BUCKEYE			WELL #: 2		RRCID -> 196037			COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 14719 PERF.13447 - 14910			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815			N	N	-0-			47

HOLLIMON OIL CORPORATION			393345											
STEELE			WELL #: 1		RRCID -> 193667			COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983			
08		4216 X	3659	-0-	-557	-0-	3624 2	35 9	N	N	32			199
09		3780 X	3495	-0-	-285	-0-	3447 2	48 9	N	N	44			243
10		3782 X	2651	-0-	-1131	-0-	2626 2	25 9	N	N	23	182 1		84
11		3540 X	2676	-0-	-864	-0-	2657 2	19 9	N	N	17			101
12		3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3321 2	41 9	N	N	37			138
01		3658 X	3104	-0-	-554	-0-	3067 2	37 9	N	N	34			172

GREATHOPE (5350 FRIO)			36596 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FREDCO			284921											
JONES, E. ROY, JR.			WELL #: 1		RRCID -> 164274			COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

GREEN LAKE (3350)		36714 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
HOME PETROLEUM CORP.		396852													
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 071108		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2968 - 3014					
M	O	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
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GREEN'S LAKE (6600)		36732 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
KING, CRESTON		WELL #: 2		RRCID -> 148146		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6827 - 6830					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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					
08	15438 X	12813	-0-	-2625	-0-	12344	2	469	9	N	426	353	1		251
09	13380 X	11457	-0-	-1923	-0-	11022	2	435	9	N	395	527	1		119
10	13671 X	11290	-0-	-2381	-0-	10855	2	435	9	N	395	370	1		144
11	13230 X	10204	-0-	-3026	-0-	9784	2	420	9	N	382	349	1		177
12	13671 X	9759	-0-	-3912	-0-	9370	2	389	9	N	354	352	1		179
01	12803 X	9344	-0-	-3459	-0-	8890	2	454	9	N	413	359	1		233

GUENTHER (WILCOX CONS)		37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742		PERF.15370 - 15440					
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-				-0-
09	450 N	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-				-0-
10	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-				-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259		PERF.13075 - 16130					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

DEN-SHO		WELL #: 1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130		PERF.13586 - 13732					
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1805	2	25	9	N	23				190
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-				190
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-				190
11	1680 N	1463	-0-	-217	-0-	1446	2	17	9	N	15				205
12	1736 N	1262	-0-	-474	-0-	1254	2	8	9	N	7				212
01	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2			N	-0-	165	1		47

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)		37400 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835														
DISHMAN-BROUSSARD		WELL #: 3ST		RRCID -> 271511		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 12549		PERF.13446 - 13454						
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 272230		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 14704		PERF.12536 - 12550						
08	29159 X	29159	-0-	-0-	-0-	1749	1	23046	2	N	3967	3887	1			226
09	27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	4364	9	21786	2	N	3494	3407	1			313
10	27637 X	27637	-0-	-0-	-0-	1603	1	22023	2	N	3580	3720	1			173
11	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	3843	9	21662	2	N	3577	3317	1			433
12	26784 X	25797	-0-	-987	-0-	1676	1	20590	2	N	3400	3567	1			266
01	26784 X	25413	-0-	-1371	-0-	3938	9	20093	2	N	3451	3414	1			303
						1381	1									
						3935	9									
						1467	1									
						3740	9									
						1524	1									
						3796	9									

DISHMAN-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 276945		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 12592		PERF.13018 - 13028						
08	23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	834	1	20632	2	N	1422	1439	1			165
09	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	1564	9	16585	2	N	1159	1112	1			212
10	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	786	1	14962	2	N	1090	1159	1			143
11	16170 X	14802	-0-	-1368	-0-	1275	9	12929	2	N	972	923	1			192
12	16709 X	15325	-0-	-1384	-0-	813	1	13324	2	N	1033	925	1			300
01	16709 X	14182	-0-	-2527	-0-	1199	9	12238	2	N	966	983	1			283
						804	1									
						1069	9									
						865	1									
						1136	9									
						881	1									
						1063	9									

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
GULF TERRACE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 255651		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12676		PERF.12367 - 12790						
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2013 - PLUGGED 05/29/2015

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		37400 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
TYRRELL-COMBEST		WELL #:		1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12578 - 14046	
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
08	67714 X	67714	-0-	-0-	-0-	310 1	58792 2	N		7829	7600 1	2 8	773
						8612 9							
09	65533 X	65533	-0-	-0-	-0-	300 1	57194 2	N		7308	7227 1	2 8	852
						8039 9							
10	65797 X	65797	-0-	-0-	-0-	310 1	57498 2	N		7263	7594 1	2 8	519
						7989 9							
11	62635 X	62635	-0-	-0-	-0-	300 1	54599 2	N		7033	6905 1	2 8	645
						7736 9							
12	65265 X	65265	-0-	-0-	-0-	310 1	56771 2	N		7440	7159 1	2 8	924
						8184 9							
*01	97338 X	97338	-0-	-0-	-0-	304 1	84723 2	N		11192	11755 1	2 8	359
						12311 9							

A. HUSTON		WELL #:		1ST	RRCID ->	269435	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	13078	PERF.	12858 - 13622
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P&A 6/13/2014												

SAMSON EXPLORATION, LLC		WELL #:		744835	RRCID ->	252631	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	13016	PERF.	13260 - 13351
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	269877	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	13182 - 13244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277277	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	14616	PERF.	13096 - 13102
08	108407 X	15832	-0-	-92575	-0-	838 1	14192 2	N		729	732 1	110
						802 9						
09	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	228 1	14461 2	N		776	706 1	180
						854 9						
10	16709 X	10115	-0-	-6594	-0-	201 1	9281 2	N		575	668 1	87
						633 9						
11	16170 X	3474	-0-	-12696	-0-	83 1	3175 2	N		196	186 1	97
						216 9						
12	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-				N	-0-		97
01	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-				N	-0-		97

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)													
VANGUARD OPERATING, LLC													
HEBERT-BROUSSARD -B-													
37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
881585													
WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
BROUSSARD-HEBERT "B"													
37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
048169													
WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROUSSARD-HEBERT "D"													
WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	155	1	3673	2	N	4	149
09		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	138	1	3879	2	N	48	197
10		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	127	1	4224	2	N	-0-	197
11		3720 X	3524	-0-	-196	-0-	129	1	3285	2	N	100	109
12		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	110	9	4464	2	N	53	162
01		4340 X	4277	-0-	-63	-0-	155	1	4087	2	N	57	219
							58	9					
							127	1					
							63	9					

HEMCO DEVELOPMENT, LLC													
WILBANKS													
374997													
WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		5828 X	3624	-0-	-2204	-0-	270	1	3143	2	N	192	260
09		5190 X	279	-0-	-4911	-0-	211	9				190	1
10		5363 X	2472	-0-	-2891	-0-	257	2	22	9	N	20	280
11		5190 X	1884	-0-	-3306	-0-	270	1	2039	2	N	148	427
12		5363 X	4435	-0-	-928	-0-	163	9	1557	2	N	52	479
*01		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	57	9	4095	2	N	64	293
							70	9				250	1
							5068	2	246	9	N	224	375
												1	142

C. M. WILBANKS SWD													
WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630													
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	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				
FIVE-JAB, INC.		271310										
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11110 - 11174		
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
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	2 1	151 2	Y	-0-		-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	4 1	335 2	Y	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 1	143 2	Y	-0-		-0-
11		150 N	112	-0-	-38	-0-	1 1	111 2	Y	-0-		-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 3-C)		37456 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
MCFADDIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216508		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 10838		PERF. 5315 - 5370		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		271310											
		WELL #: 1		RRCID -> 259413		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 10872		PERF. 11069 - 11090			
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	
08		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	2816 3	831 9	N	755	691 1	18 8	198
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	2693 3	779 9	N	708	851 1	2 8	53
10		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	2850 3	854 9	N	776	701 1	18 8	110
11		3540 X	3461	-0-	-79	-0-	2594 3	867 9	N	788	712 1	9 8	177
12		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	2818 3	931 9	N	846	902 1	29 8	92
01		3689 X	3147	-0-	-542	-0-	2004 3	1143 9	N	1039	859 1	18 8	254

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
FIVE-JAB, INC.		271310											
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029		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	
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	52 1	4484 2	Y	320	232 1		306
09		5040 X	4409	-0-	-631	-0-	352 9	45 1	4037 2	Y	297	473 1	130
10		5208 X	4381	-0-	-827	-0-	327 9	49 1	3988 2	Y	313	240 1	203
11		5040 X	4145	-0-	-895	-0-	344 9	50 1	3747 2	Y	316	356 1	163
12		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	348 9			Y	386	502 1	47
01		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			Y	NO RPT			47

HEBERT-BROUSSARD		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		271310											
		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000		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	
08		1798 X	1139	-0-	-659	-0-	11 1	965 2	Y	148	109 1		144
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	163 9	14 1	1226 2	Y	151	231 1	64
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	166 9	14 1	1120 2	Y	159	121 1	102
11		1110 N	1034	-0-	-76	-0-	175 9	11 1	856 2	Y	152	174 1	80
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	167 9			Y	162	221 1	21
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			21

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
FIVE-JAB, INC.		//CONT.//		271310								
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID ->	073919	COMPL. DATE	01/01/1992	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	5350 - 5370
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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
08	1302	N	229	-0-	-1073	-0-	2 1	227 2	N	-0-		130
09	2640	N	914	-0-	-1726	-0-	16 1	898 2	N	-0-		130
10	2728	N	1306	-0-	-1422	-0-	29 1	1277 2	N	-0-		130
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	42 1	1248 2	N	320	280 1	170
							352 9					
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	275	359 1	86
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		86

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID ->	168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	11226 - 11246
08	1209	N	255	-0-	-954	-0-	3 1	252 2	Y	-0-		65
09	2460	N	1095	-0-	-1365	-0-	20 1	1075 2	Y	-0-		65
10	2139	N	1295	-0-	-844	-0-	28 1	1267 2	Y	-0-		65
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15 1	446 2	Y	62	79 1	48
							68 9					
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	152	159 1	41
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		41

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
FIVE-JAB, INC.				271310								
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		19	RRCID ->	140612	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	5574 - 5960
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-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 #:	1ST	RRCID ->	250158	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8114 PERF. 7891 - 7897	
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED			01/26/2015	-	PLUGGED	01/26/15				

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
STATE TRACT 345		WELL #:	1	RRCID ->	224870	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	13589 PERF.13114 - 13375	
M	O	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
ST 236/237 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	234101	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	11242 PERF.10796 - 10836	
M	O	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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	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
08	7750	7356	-0-	-394	-0-	7049 2	307 9	N	279 354 1	117
09	7500	4348	-0-	-3152	-0-	4158 2	190 9	N	173 185 1	105
10	7750	6968	-0-	-782	-0-	6652 2	316 9	N	287 188 1	204
11	7140 #	6388	-0-	-752	-0-	6076 2	312 9	N	284 369 1	119
12	7378 #	6411	-0-	-967	-0-	6158 2	253 9	N	230 174 1	175
01	7347 #	6649	-0-	-698	-0-	6312 2	337 9	N	306 376 1	105

HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
GEMARMI INC.		298884								
HOBIZAL		WELL #:	1	RRCID ->	242070	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	9144 PERF. 9005 - 9022	
M	O	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMEL, EAST (EDWARDS) PRIME OPERATING COMPANY MILLER ESTATE		38434 100 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WELL #:		H	1RE	RRCID ->	177902	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	15551	PERF.	14846 - 18206			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMEL, EAST (9650) MAGNUM PRODUCING, LP EAST HAMEL GU 4		38434 550 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WELL #:		3	RRCID ->	197781	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9656 - 9664				
08	09	10	0 A	NO RPT	NO RPT	NO RPT	0 A	NO RPT	NO RPT	NO RPT				
08			0 A	NO RPT	NO RPT	NO RPT								-0-
09			0 A	NO RPT	NO RPT	NO RPT								-0-
10			0 A	NO RPT	NO RPT	NO RPT								-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2013														

HAMEL, EAST (9800) PRIME OPERATING COMPANY MILLER, GEORGE ESTATE		38434 750 677770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WELL #:		2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9808 - 9850					
08	8556	X	8212	-0-	-344	-0-	1159	1	6924	2	N	117	181	1	182
09	8280	X	4057	-0-	-4223	-0-	129	9	605	1	N	92	190	1	84
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	101	9	605	1	N	146	183	1	47
11	7950	X	7436	-0-	-514	-0-	161	9	605	1	N	157			204
*12	8215	X	7649	-0-	-566	-0-	173	9	605	1	N	163	180	1	187
01	8215	X	7262	-0-	-953	-0-	179	9	625	1	N	182	193	1	176
							200	9							

HAMEL, SOUTH (9350) MAGNUM PRODUCING, LP WEGENHOFT		38440 530 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WELL #:		2	RRCID ->	205418	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	9302 - 9308					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN, EAST (FB A) RAP OPERATING, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT		38525 050 693654		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		4	RRCID ->	257003	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	1116 - 11174					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)													
RAP OPERATING, L.L.C.													
MILBERGER GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740													
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
08	5797	#	4578	-0-	-1219	-0-	4509	2	69	9	N	63	200
09	5490	#	4060	-0-	-1430	-0-	4037	2	23	9	N	21	221
10	5518	#	4286	-0-	-1232	-0-	4184	2	102	9	N	93	136
11	4920	#	4221	-0-	-699	-0-	4147	2	74	9	N	67	203
*12	4588	#	4164	-0-	-424	-0-	4088	2	76	9	N	69	95
01	4588	#	4101	-0-	-487	-0-	4026	2	75	9	N	68	163

HAMMAN, EAST (10,870)													
RAP OPERATING, L.L.C.													
MILBERGER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851													
08	10980		10980	-0-	-0-	-0-	10658	2	322	9	N	293	234
09	10594		10594	-0-	-0-	-0-	10240	2	354	9	N	322	368
10	10998		10998	-0-	-0-	-0-	10600	2	398	9	N	362	190
11	9100		9100	-0-	-0-	-0-	8815	2	285	9	N	259	262
*12	8732		8732	-0-	-0-	-0-	8509	2	223	9	N	203	100
*01	7363		7363	-0-	-0-	-0-	7145	2	218	9	N	198	124

HAMMAN, EAST (11,150)													
RAP OPERATING, L.L.C.													
GOOLSBEE													
WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	490	-0-	490	490	422	2	68	9	N	62	62

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)													
RAP OPERATING, L.L.C.													
MILBERGER, F. J.													
WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330													
08	8401	X	3932	-0-	-4469	-0-	3867	2	65	9	N	59	163
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2539	2	20	9	N	18	181
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4887	2	24	9	N	22	203
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2892	2	68	9	N	62	83
*12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2613	2	111	9	N	101	184
*01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5693	2	119	9	N	108	117

GOOLSBEE													
WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308													
08	6448	X	4172	-0-	-2276	-0-	4056	2	116	9	N	105	84
09	5400	X	3136	-0-	-2264	-0-	3019	2	117	9	N	106	190
10	5177	X	3170	-0-	-2007	-0-	3070	2	100	9	N	91	105
11	4980	X	2523	-0-	-2457	-0-	2427	2	96	9	N	87	192
*12	4433	X	2725	-0-	-1708	-0-	2578	2	147	9	N	134	137
01	4185	X	2681	-0-	-1504	-0-	2506	2	175	9	N	159	296

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.													
MILBERGER													
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		802629											
TALAFUSE		WELL #:		1	RRCID ->	212241	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	11661	PERF.11222 - 11236				
M	O	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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015 - P/A 07/17/15															

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			
08	4246	4246	-0-	-0-	-0-	4097	2	149	9	N	135	174	1	167
09	3900	3752	-0-	-148	-0-	3641	2	111	9	N	101	173	1	95
10	4030	3494	-0-	-536	-0-	3384	2	110	9	N	100			195
11	3900	3299	-0-	-601	-0-	3175	2	124	9	N	113	176	1	132
*12	4030	3526	-0-	-504	-0-	3418	2	108	9	N	98	178	1	52
01	4030	3153	-0-	-877	-0-	3020	2	133	9	N	121			173

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)				38528 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237										
KASMAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	222272	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11740 - 11774			
08	18227	14959	-0-	-3268	-0-	14522	2	437	9	N	397	366	1	205
09	17310	13628	-0-	-3682	-0-	13248	2	380	9	N	345	365	1	185
10	17887	14392	-0-	-3495	-0-	14018	2	374	9	N	340	181	1	344
11	17310	13251	-0-	-4059	-0-	12897	2	354	9	N	322	346	1	320
12	17887	11987	-0-	-5900	-0-	11666	2	321	9	N	292	357	1	255
01	14973 #	10287	-0-	-4686	-0-	10031	2	256	9	N	233	185	1	303

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			
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	#	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	114	R	114	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-
*01	107	R	107	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-

HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	147045	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7021 - 7029			
08	0	W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)			38613 282		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
SOUTH HAMPTON			WELL #:	1	RRCID ->	222288	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	7751 - 7755		
M	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

08	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-					N	70	190	1	92
09	480 #	110	-0-	-370	-0-	110	1			N	-0-			92
10	496 #	121	-0-	-375	-0-	118	1	3	9	N	3			95
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-			95
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-	95	7	-0-
*01	211 R	211	-0-	-0-	-0-	110	1	101	9	N	92			92

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		
08	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	5	5	1	2
09	180 #	115	-0-	-65	-0-	107	1	8	9	N	7	7	1	2
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	127	1	2	9	N	2			4
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-			4
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			4
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-			4

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	8618 X	8060	-0-	-558	-0-	7949	2	111	9	N	101	128	1	95
09	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8125	2	114	9	N	104	139	1	60
10	8463 X	7321	-0-	-1142	-0-	7211	2	110	9	N	100			160
11	8190 X	6053	-0-	-2137	-0-	5942	2	111	9	N	101	156	1	105
12	8525 X	4386	-0-	-4139	-0-	4317	2	69	9	N	63	81	1	87
01	8525 X	4595	-0-	-3930	-0-	4485	2	110	9	N	100			187

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	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577												
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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												
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 275997 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5306 - 5313												
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
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26925 05/01/2015												

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317												
M	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
08	3601 R	3601	-0-	-0-	-0-	930	1	2668	2	N	3	107
09	3570 #	3503	-0-	-67	-0-	900	1	2545	2	N	53	160
10	3689 #	3493	-0-	-196	-0-	930	1	2553	2	N	9	169
11	3570 #	3253	-0-	-317	-0-	900	1	2341	2	N	11	180
12	3689 #	3253	-0-	-436	-0-	930	1	2308	2	N	14	194
01	3627 #	3168	-0-	-459	-0-	930	1	2226	2	N	11	33

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	BALANCE

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
BOYT, E. W.		WELL #:	201	RRCID ->	117520	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261 PERF. 3110 - 3126
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOYT, E. W.		WELL #:	213	RRCID ->	223400	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	1430 PERF. 1313 - 1317
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320							
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #:	37	RRCID ->	138453	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020 PERF. 3857 - 3861
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HANKAMER (MIOCENE 1300)		38693 456		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIBERTY		
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320							
HARRISON INTERESTS, LTD "A"		WELL #:	15	RRCID ->	036355	COMPL. DATE	05/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 1304 - 1308
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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

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
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 1	N	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 1	N	-0-		-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 1	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 1	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 1	N	-0-		-0-

HARDIN CASKIDS OPERATING COMPANY 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
HUMPHREYS 139584
WELL #: 3 RRCID -> 271791 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8499 - 8505

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	713 N	357	-0-	-356	-0-	17 1	340 2	N	-0-	-0-
09	660 N	490	-0-	-170	-0-	23 1	467 2	N	-0-	-0-
10	372 N	208	-0-	-164	-0-	10 1	198 2	N	-0-	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
WILSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536	
M	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
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

HARDIN, N. (MCMURTRY)		38966 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
BUFFUM & BENNING		WELL #: 2		RRCID -> 208423		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF. 13010 - 13050			
08	2604 X	1068	-0-	-1536	-0-	690 1	364 2	N	13		185
09	2460 X	1105	-0-	-1355	-0-	731 1	366 2	N	7		192
10	1581 X	503	-0-	-1078	-0-	474 1	26 2	N	3		195
11	1530 X	270	-0-	-1260	-0-	146 1	122 2	N	2		197
12	1581 X	8	-0-	-1573	-0-	8 2		N	-0-		197
*01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		197

BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12965 - 12975			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			129

RICHARDSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207368	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8904	-		8966	

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29

HARTBURG (HACKBERRY 1ST)				39422 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
MORGAN, V. J.				WELL #: 1	RRCID -> 006494	COMPL. DATE 10/01/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7501	-		7509	

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2010												

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	

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19

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	

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
M & P DISPOSAL, LTD		518647										
HARTBURG		WELL #: 2		RRCID -> 141159		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 4905 - 4935				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725				
08	11439	X	4705	-0-	-6734	-0-	66 1	4504 2	N	123		200
							135 9					
09	8430	X	4211	-0-	-4219	-0-	79 1	4010 2	N	111	201 1	110
							122 9					
10	6448	X	3778	-0-	-2670	-0-	66 1	3607 2	N	95		205
							105 9					
11	5400	X	2274	-0-	-3126	-0-	42 1	2153 2	N	72	277 1	-0-
							79 9					
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-		-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-		-0-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588				
08	6882	X	5227	-0-	-1655	-0-	1084 1	4143 2	N	-0-		71
09	6660	X	3584	-0-	-3076	-0-	587 1	2986 2	N	10		81
							11 9					
10	6882	X	2029	-0-	-4853	-0-	353 1	1676 2	N	-0-		81
11	5160	X	2672	-0-	-2488	-0-	490 1	2182 2	N	-0-		81
12	5239	X	2992	-0-	-2247	-0-	716 1	2235 2	N	37	118 1	-0-
							41 9					
01	5239	X	1123	-0-	-4116	-0-	219 1	904 2	N	-0-		-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835										
HANNAH		WELL #: 1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835										
SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	12607	-	12808
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			
08	6355 X	4795	-0-	-1560	-0-	670 1	3788 2	N	306	395 1	83			
						337 9								
09	4620 X	4276	-0-	-344	-0-	666 1	3288 2	N	293	199 1	177			
						322 9								
10	4774 X	4035	-0-	-739	-0-	694 1	3012 2	N	299	351 1	125			
						329 9								
11	4620 X	3895	-0-	-725	-0-	688 1	2895 2	N	284	199 1	210			
						312 9								
12	4774 X	3912	-0-	-862	-0-	721 1	2877 2	N	285	383 1	112			
						314 9								
01	4774 X	3735	-0-	-1039	-0-	846 1	2588 2	N	274	256 1	130			
						301 9								
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699	-	12796
08	13361 X	21	-0-	-13340	-0-	5 1	16 2	N	-0-	64 1	28			
09	12420 X	196	-0-	-12224	-0-	43 1	122 2	N	28		56			
						31 9								
10	12834 X	6680	-0-	-6154	-0-	701 1	4941 2	N	944	782 1	218			
						1038 9								
11	11880 X	6766	-0-	-5114	-0-	759 1	4878 2	N	1026	989 1	255			
						1129 9								
12	10602 X	5407	-0-	-5195	-0-	701 1	3643 2	N	966	1060 1	161			
						1063 9								
01	6665 X	4918	-0-	-1747	-0-	766 1	3172 2	N	891	829 1	223			
						980 9								
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6528	-	6574
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)				39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
NOXXE OIL AND GAS, LLC				615853										
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12626	-	12636
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	2274	-	2282
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	21	RRCID ->	134411	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 4150 - 4152
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
STEVE PAUL UNIT		215343													
STEVE PAUL UNIT		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007 PERF. 3940 - 3943						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SURFACE, J. W.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
SURFACE, J. W.		215343													
SURFACE, J. W.		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424 PERF. 4429 - 4433						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER, B. L.		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TURNER, B. L.		215343													
TURNER, B. L.		WELL #:	7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4595 - 4604						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4510 - 4518		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAT SIX (WILCOX)				39610 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
GORDY OIL COMPANY				317150										
JOY PARTNERS, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	265277	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10727	PERF.	10410 - 10452		
08	1798 #	1770	-0-	-28	-0-	1746	2	24	9	N	22			181
09	2550 #	1541	-0-	-1009	-0-	1523	2	18	9	N	16	1	8	196
10	2635 #	1580	-0-	-1055	-0-	1550	2	30	9	N	27			223
11	2550 #	1585	-0-	-965	-0-	1533	2	52	9	N	47	211	1	58
12	1891 #	1755	-0-	-136	-0-	1731	2	24	9	N	22			80
*01	1767 #	1391	-0-	-376	-0-	1366	2	25	9	N	23	1	8	102

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)				39700 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655										
IMPERIAL		WELL #:		1	RRCID ->	275345	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	14139	PERF.	10862 - 10880		
08	30256 #	27977	-0-	-2279	-0-	27133	2	844	9	N	767	849	1	155
09	27090	26075	-0-	-1015	-0-	25231	2	844	9	N	767	700	1	222
10	27993	27105	-0-	-888	-0-	26233	2	872	9	N	793	915	1	100
11	27090	15396	-0-	-11694	-0-	14872	2	524	9	N	476	361	1	215
12	27962 #	21195	-0-	-6767	-0-	20473	2	722	9	N	656	717	1	154
01	27962 #	20614	-0-	-7348	-0-	19900	2	714	9	N	649	726	1	77

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
01	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

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KARBUHN OIL COMPANY 450790
 POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

08	1860 #	693	-0-	-1167	-0-	2 1	32 9	659 2	N	29			151
09	1800 #	837	-0-	-963	-0-	3 1	68 9	766 2	N	62			213
10	1860 #	128	-0-	-1732	-0-	85 1	21 9	22 2	N	19	171 1		61
11	660 #	492	-0-	-168	-0-	3 1	57 9	432 2	N	52			113
12	868 #	195	-0-	-673	-0-	3 1	50 9	142 2	N	45			158
01	868 #	40	-0-	-828	-0-	3 1	6 9	31 2	N	5			163

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KARBUHN OIL COMPANY 450790
 L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 10926

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)												
AKG OPERATING COMPANY												
HEINTSCHEL												
40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
009566												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		3255 X	2498	-0-	-757	-0-	225 1	2225 3	N	44		326
							48 9					
09		3150 X	2517	-0-	-633	-0-	315 1	2136 3	N	60	176 1	210
							66 9					
10		3193 X	1443	-0-	-1750	-0-	109 1	1301 3	N	30		240
							33 9					
11		3090 X	2044	-0-	-1046	-0-	157 1	1819 3	N	62		302
							68 9					
12		3193 X	2436	-0-	-757	-0-	269 1	2132 3	N	32	174 1	160
							35 9					
01		2604 X	1431	-0-	-1173	-0-	152 1	1246 3	N	30		190
							33 9					

HEINTSCHEL												
WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136

D. TRUCHARD												
WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

TRUCHARD												
WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380												
08		21979 X	17869	-0-	-4110	-0-	1591 1	15715 3	N	512	733 1	165
							563 9					
09		20250 X	11997	-0-	-8253	-0-	1476 1	10017 3	N	458	191 1	432
							504 9					
10		19499 X	14606	-0-	-4893	-0-	1112 1	13242 3	N	229	350 1	311
							252 9					
11		17370 X	14476	-0-	-2894	-0-	1127 1	13032 3	N	288	180 1	419
							317 9					
12		17856 X	15682	-0-	-2174	-0-	1722 1	13616 3	N	313	333 1	399
							344 9					
01		17856 X	10617	-0-	-7239	-0-	1088 1	8957 3	N	520	530 1	389
							572 9					

HENDERSON-BUNA (3700)												
HEAD OIL PRODUCTION CO.												
HENDERSON, D.M.												
40377 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
369895												
WELL #: 2 RRCID -> 080941 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)			41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4			WELL #:	A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6480 - 6502
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)			41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717									
HIGH ISLAND 24L (SL59455)			WELL #:	10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7439 - 7451
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A										
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				235 1	-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
11	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			-0-
12	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325										
08	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-					-0-
09	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-				305 1	-0-
10	9269 X	957	-0-	-8312	-0-	957	1			-0-
11	7050 X	3587	-0-	-3463	-0-	3587	1			-0-
12	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
08	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				3 1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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										
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC 267767
 MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-
09		3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-			-0-
10		651 #	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
11		630 #	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	388973			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)			41307 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300									
KIRBY			WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 9096 - 9130	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	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	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)			41307 081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300									
ODOM			WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848		PERF. 9045 - 9055	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND)			41307 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300									
KIRBY			WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 9752 - 9762	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILDEBRANDT BAYOU (F-2)		41411 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC. SMITH		424615		RRCID -> 271197		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9989		PERF. 8200 - 8216		
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	
08	9052	2150	-0-	-6902	122070	930	1	1207	2	N	12	198
09	4080	95	-0-	-3985	118085	13	9	64	2	N	1	35
10	4216	-0-	-0-	-4216	113869	30	1			N	163	1
11	4080	-0-	-0-	-4080	109789	1	9			N	1	8
12	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	107030					N		
01	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	104891					N		

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)		41420 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON				
HARRISON INTERESTS, LTD. SMITH		360320		RRCID -> 143724		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9540 - 9579		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	6

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000

HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
NEW GULF RESOURCES, LLC CHANEY		606085		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9506 - 9532		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
GORDY OIL COMPANY POWELL		317150		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7330 - 7344		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	180

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)		41476 780		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RICE INSTITUTE		206081		RRCID -> 085808		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8911 - 8924		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-

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)	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICE SURPRISE		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966								
WIESNER, VICTOR		WELL #:	2	RRCID ->	249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7353 PERF. 2162 - 2172	
08	744 #	320	-0-	-424	-0-	176 1	144 3	N	-0-	395
09	720 #	145	-0-	-575	-0-	145 1		N	-0-	395
10	527 #	247	-0-	-280	-0-	247 1		N	-0-	395
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	395
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	395
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	395

HILLJE (FRIO 3900)		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966								
WIESNER, VICTOR		WELL #:	2	RRCID ->	249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7353 PERF. 2162 - 2172	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC		690051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
HAJOVSKY		1								
WELL #:		1	RRCID ->	144606	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	6970 PERF. 5444 - 5446		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - P/A 09/28/15										

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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	144
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144

HILLJE (FRIO 5825)		41490 386		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. STOVALL		424737		WELL #: B 1		RRCID -> 216405		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5898 - 5900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLJE (FRIO 5998)		41490 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP WILSON FAMILY TRUST		531085		WELL #: 1R		RRCID -> 176900		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5914 - 5931	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	145	1	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	99			99
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			154
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	147	1	57
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			110
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			163

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RIPTIDE ENERGY LLC JOKI		712946		WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4964 - 4968	
08	DLQ G-10	1020	-0-	1020	2431	1020	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1072	-0-	1072	3503	1072	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3503				N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3503				N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3503				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	3503				N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HARRISON, SAM G. OIL, INC. HANCOCK & WALLACE		361931		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4548 - 4558	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK E & P, LLC		947242		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
SHULT		2		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 4423 - 4435	
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5832		-		5846		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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		

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
01	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		

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARON CORPORATION		158276														
THOMAS, FRED ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 057278		COMPL. DATE 12/12/1973		TOTAL DEPTH 5315		PERF. N/A						

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	27	2	123	9	N	112			645
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			645
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90			735
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	150	185	1	700
12	651 #	162	-0-	-489	-0-	77	2	85	9	N	77	531	1	246
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			246

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
ANLOC, LLC 025619
WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLLIER (WILCOX 11,900)			42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255										
COLOVACA G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	250649	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	15943	PERF.	11942 - 11964	
M	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
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		27
HOOKER CREEK (NAVARRO A)			42493 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: BURLESON			
BAR-MAC INVESTMENTS INC.			049767										
LYDIA-BLAHA			WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3922 - 3976	
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	285	2	1	9	N	1		103
09	300 #	278	-0-	-22	-0-	276	2	2	9	N	2		105
10	310 #	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	N	1		106
11	300 #	278	-0-	-22	-0-	277	2	1	9	N	1		107
12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3		110
*01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	290	2	3	9	N	3		113
WATSON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093	
08	124 #	89	-0-	-35	-0-	87	2	2	9	N	2		56
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	88	2	3	9	N	3		59
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1		60
11	90 #	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1		61
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1		62
01	93 #	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	N	2		64
BECVAR, ALBERT			WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
WATSON, MARY			WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145	
08	806 #	675	-0-	-131	-0-	671	2	4	9	N	4		106
09	780 #	657	-0-	-123	-0-	650	2	7	9	N	6		112
10	744 #	655	-0-	-89	-0-	647	2	8	9	N	7		119
11	690 #	436	-0-	-254	-0-	434	2	2	9	N	2		121
12	682 #	583	-0-	-99	-0-	580	2	3	9	N	3		124
*01	831 R	831	-0-	-0-	-0-	822	2	9	9	N	8		132
KOUDELKE Z			WELL #:	1	RRCID ->	264188	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4590 - 4611	
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-		-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-		-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-		-0-
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		-0-
*01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
BENNETT PRODUCTION				065314									
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		222 R	222	-0-	-0-	-0-	200 2	22 9	N	20			115
09		231 R	231	-0-	-0-	-0-	200 2	31 9	N	28			143
10		232 R	232	-0-	-0-	-0-	200 2	32 9	N	29			172
11		228 R	228	-0-	-0-	-0-	200 2	28 9	N	25			197
*12		226 R	226	-0-	-0-	-0-	197 2	29 9	N	26	173 2		50
01		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			50

E P C OIL & GAS, INC.				238482			TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918						
MIKULIN				WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A				
08		193 R	193	-0-	-0-	-0-	189 2	4 9	N	4			69
09		199 R	199	-0-	-0-	-0-	190 2	9 9	N	8			77
10		208 R	208	-0-	-0-	-0-	205 2	3 9	N	3			80
11		201 R	201	-0-	-0-	-0-	197 2	4 9	N	4			84
12		186 R	186	-0-	-0-	-0-	182 2	4 9	N	4			88
*01		192 R	192	-0-	-0-	-0-	185 2	7 9	N	6			94

ERNEST OPERATING COMPANY				253480			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3846 - 3860						
SEBESTA				WELL #:	1	RRCID ->	212706	COMPL. DATE	N/A				
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	11			63
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	30			93
10		28 R	28	-0-	-0-	-0-	8 2	20 9	N	18			111
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	7 2	25 9	N	23			134
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-	13 2	9 9	N	8			142
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	1 2	9 9	N	8			150
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26929 02/19/2016													

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960			TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662						
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983				
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	13 2	1 9	N	1			146
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	15 2	3 9	N	3			149
10		47 R	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	N	1			150
11		30 #	13	-0-	-17	-0-	12 2	1 9	N	1			151
12		60 R	60	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	N	1			152
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	21 2	1 9	N	1			153

SKYTOP OIL & GAS				786452			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879						
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983				
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1			159
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			159
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			159
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			159
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			159
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			159

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627
 C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-					-0-
01	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

08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	744 N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

08	372 N	104	-0-	-268	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	341 N	56	-0-	-285	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.// 42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707													
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 13		RRCID -> 225874		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 641 - 647					
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	437	1	1979	2	N	33				118
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	36	9	422	1	N	17				135
10	3100 N	5766	-0-	2666	2666	19	9	5764	3	N	2				137
11	2689 N	23	-0-	-2666	-0-	5	3			N	16				153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050		PERF. N/A					
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	422	1	1569	2	N	16	170	1		38
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	18	9	422	1	N	32				70
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	20				90
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	3				93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

BONETTI, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150		PERF. N/A					
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-				76
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				76
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				76
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106				182

HICKMAN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325		PERF. N/A					
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	192	3	3	9	Y	3				100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				100
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43				143

HICKMAN, J. P.		WELL #: 2		RRCID -> 147773		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 12510 - 12539					
08	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-				37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				37
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				37
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37

HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12710 - 12804			
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		

08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	437 1	1289 2		N	120	170 1	30		
							132 9								
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	422 1	1233 2		N	-0-		30		
10		1581 N	917	-0-	-664	-0-	914 3		3 9	N	3		33		
11		1800 N	1297	-0-	-503	-0-	1291 3		6 9	N	5		38		
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1360 3		3 9	N	3		41		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		51		

PETROTEX ENGINEERING COMPANY					660213										
CARTER, W. T.					WELL #:		2		RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.12736 - 12762

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT					WELL #:		1		RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF. N/A

08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HOSKINS MOUND					42789 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: BRAZORIA			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.					500796										
MOUND COMPANY NCT-1					WELL #:		117		RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3332 - 3350

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WELCH FOUNDATION					WELL #:		5		RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14		

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)					42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS			
CLOVER PRODUCTION COMPANY					161333										
PAPPAS					WELL #:		7A		RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS																	
CLOVER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 161333																	
WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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																	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOWTH (WILCOX, LOWER) 43062 501 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER																	
COX & COX PRODUCTION CO. 183232																	
REICHARDT A. O. WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513																	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875																	
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12453 - 12521																	
08		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5282	2	14	9	N	13					167
09		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5494	2	76	9	N	69	96	1			140
10		3317 X	2708	-0-	-609	-0-	2497	2	211	9	N	192					332
11		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	25					357
12		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					357
01		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					357
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 12030 - 12713																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720																	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875									
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12007	- 12113
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						82
09	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		3295 2	257 9		191 1	124
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					192 1	267
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					143	281
12	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					14	281
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					-0-	281

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)				43150 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12777	- 12785
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774							
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID -> 165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.15377	- 15426
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01	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
08	7006 X	6483	-0-	-523	-0-	6429 2	54 9	N	49		158	
09	6570 X	5084	-0-	-1486	-0-	5020 2	64 9	N	58	153 1	63	
10	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7898 2	76 9	N	69		132	
11	6570 X	5208	-0-	-1362	-0-	5157 2	51 9	N	46	157 1	21	
12	6479 X	6272	-0-	-207	-0-	6210 2	62 9	N	56		77	
*01	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8563 2	106 9	N	96	159 1	14	

HUEBNER (9,270 FRIO)				43256 111	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
REDDY DISPOSALS, LLC				696878							
HURST, A. I.		WELL #:		B 2	RRCID -> 094588	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	10462	PERF. 6213	- 9038
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONKLIN				WELL #:	1	RRCID -> 203727	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6040	- 6057
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HUEBNER (9,960 S.) 43256 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
 HUEBNER, PAULINE WELL #: 2 RRCID -> 275344 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112

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
08	27745 #	-0-	-0-	-27745	-0-			N	-0-			112
09	22890	-0-	-0-	-22890	-0-			N	-0-			112
10	22382 #	-0-	-0-	-22382	-0-			N	-0-			112
11	20430 #	-0-	-0-	-20430	-0-			N	-0-			112
12	14632 #	-0-	-0-	-14632	-0-			N	-0-			112
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

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
08	62 #	40	-0-	-22 B	-17436	40	2	N	-0-			72
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-17496			N	-0-			72
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-17558			N	-0-			72
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-17618			N	-0-			72
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-17649			N	-0-			72
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-17680			N	-0-			72

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
 FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000									
CAHOON DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875			
M	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 207357		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALLOWAY ENERGY CO.		293303		WELL #: 1 L		RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234	
08	1612 X	288	-0-	-1324	-0-	95 1	192 2	N	1		23
09	1350 X	820	-0-	-530	-0-	236 1	558 2	N	24		47
10	1364 X	683	-0-	-681	-0-	135 1	503 2	N	41	71 1	17
11	1320 X	8	-0-	-1312	-0-	45 9	5 1	N	2		19
12	837 X	9	-0-	-828	-0-	2 9	7 1	N	1		20
01	837 X	11	-0-	-826	-0-	1 9	8 1	N	1		21
						1 9					

H.E.R. OPERATING, LLC		340442		WELL #: 1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESPREE		WELL #: 1		RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 197368		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022	
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-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)		43385 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
H.E.R. OPERATING, LLC		340442										
ESPREE		WELL #: 1		RRCID -> 218341		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11673 - 11718		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		3906 #	536	-0-	-3370	-0-	536 2			N	-0-	38
09		3450 #	2209	-0-	-1241	-0-	2205 2	4	9	N	4	42
10		3388 R	3388	-0-	-0-	-0-	3381 2	7	9	N	6	48
11		3410 R	3410	-0-	-0-	-0-	3373 2	37	9	N	34	82
12		4050 R	4050	-0-	-0-	-0-	4017 2	33	9	N	30	112
01		3379 #	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT	112

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		43385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
ALEGRE ENERGY, INC.		011441										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8408 - 8429		
08		2914 X	2201	-0-	-713	-0-	2187 2	14	9	N	13	32
09		2760 X	1799	-0-	-961	-0-	1781 2	18	9	N	16	48
10		2852 X	2474	-0-	-378	-0-	2452 2	22	9	N	20	68
11		2760 X	2226	-0-	-534	-0-	2204 2	22	9	N	20	88
12		2480 X	2311	-0-	-169	-0-	2266 2	45	9	N	41	129
*01		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3017 2	36	9	N	33	162

RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
HAMILL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968		PERF. 8451 - 8507		
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2			N	-0-	53
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-	53
10		372 N	209	-0-	-163	-0-	209 2			N	-0-	53
11		210 N	89	-0-	-121	-0-	89 2			N	-0-	53
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2			N	-0-	53
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	53

OPEL-ERICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281		
08		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7312 2	132	9	N	120	353
09		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6945 2	94	9	N	85	263
10		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6238 2	90	9	N	82	345
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3937 2	47	9	N	43	388
12		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6026 2	72	9	N	65	453
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-	453

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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

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	EOM BALANCE
08	2480 N	2330	-0-	-150	-0-	620 1	1695 2	N	14		77
09	2310 N	2211	-0-	-99	-0-	15 9	600 1	N	17		94
10	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	19 9	620 1	N	13		107
11	2250 N	2132	-0-	-118	-0-	14 9	600 1	N	18		125
12	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	20 9	620 1	N	24		149
01	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	26 9	620 1	N	40		189
						44 9					

CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	323 1	1797 2	N	12		62
09	2760 N	2747	-0-	-13	-0-	13 9	346 1	N	28		90
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	31 9	381 1	N	25		115
11	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	28 9	389 1	N	24		139
12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	26 9	418 1	N	28		167
*01	3100 N	3283	-0-	183	183	31 9	425 1	N	33		200
						36 9					

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 10042 - 10198

08	1612 X	934	-0-	-678	-0-	142 1	792 2	N	-0-		122
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	104 1	715 2	N	-0-		122
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	84 1	521 2	N	20	117 1	25
11	900 N	340	-0-	-560	-0-	22 9	46 1	N	7		32
12	837 N	333	-0-	-504	-0-	8 9	47 1	N	1		33
01	620 N	303	-0-	-317	-0-	1 9	40 1	N	-0-		33

XTO ENERGY INC. 945936
 ABSHER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ABSHIER		WELL #:		2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	9530 - 9541	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340 X	3821	-0-	-519	-0-	407	1	3397	3	N	15	183 1	73
09	4170 X	3914	-0-	-256	-0-	17	9	416	1	N	43		116
10	4309 X	3956	-0-	-353	-0-	47	9	444	1	N	50		166
11	4170 X	3538	-0-	-632	-0-	55	9	423	1	N	43		209
12	4309 X	1605	-0-	-2704	-0-	47	9	268	1	N	14		223
01	4030 X	3489	-0-	-541	-0-	15	9	364	1	N	43		266
						47	9						

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)				43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303									
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9558 - 9582	
M O	T. A.												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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
M O													
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	705	1	2699	2	N	5		127
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	6	9	360	1	N	2		129
10	682 X	124	-0-	-558	-0-	2	9	57	1	N	-0-	106 1	23
11	660 X	9	-0-	-651	-0-	7	1	7	1	N	1		24
12	682 X	11	-0-	-671	-0-	1	9	8	1	N	1		25
01	682 X	15	-0-	-667	-0-	1	9	11	1	N	1		26
						1	9						

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
HULL		WELL #:		1	RRCID ->	126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	8661 - 8670	
M O													
08	5704 #	5181	-0-	-523	-0-	620	1	4528	2	N	30		91
09	5370 #	4730	-0-	-640	-0-	33	9	600	1	N	17		108
10	5487 #	5318	-0-	-169	-0-	19	9	620	1	N	-0-		108
11	5310 #	4892	-0-	-418	-0-	600	1	600	1	N	-0-		108
12	5239 #	4914	-0-	-325	-0-	620	1	620	1	N	18		126
01	5332 #	4900	-0-	-432	-0-	20	9	620	1	N	49		175
						54	9						

HUNGERFORD, E. (MIocene 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 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
08	992 #	834	-0-	-158	-0-	164	1	670	2	N	-0-					-0-
09	840 #	708	-0-	-132	-0-	159	1	549	2	N	-0-					-0-
10	806 #	725	-0-	-81	-0-	164	1	561	2	N	-0-					-0-
11	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	159	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	164	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	837 #	444	-0-	-393	-0-	164	1	280	2	N	-0-					-0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4960 X	3625	-0-	-1335	-0-	16	1	3609	2	N	-0-					-0-
09	4800 X	3898	-0-	-902	-0-	15	1	3883	2	N	-0-					-0-
10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	16	1	5272	2	N	-0-					-0-
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	15	1	4500	2	N	-0-					-0-
12	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	16	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	4960 X	3704	-0-	-1256	-0-	16	1	3688	2	N	-0-					-0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 #	539	-0-	-50	-0-	176	1	363	2	N	-0-					-0-
09	570 #	363	-0-	-207	-0-	171	1	192	2	N	-0-					-0-
10	589 #	275	-0-	-314	-0-	176	1	99	2	N	-0-					-0-
11	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	171	1	1236	2	N	-0-					-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNGERFORD, NORTH (5000)		43617 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
MANGUM		WELL #:	1	RRCID ->	192299	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5101 - 5103
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		775 X	670	-0-	-105	-0-	164 1	506 2	N	-0-	-0-
09		750 X	597	-0-	-153	-0-	159 1	438 2	N	-0-	-0-
10		775 X	569	-0-	-206	-0-	164 1	405 2	N	-0-	-0-
11		660 X	534	-0-	-126	-0-	159 1	375 2	N	-0-	-0-
12		682 X	471	-0-	-211	-0-	164 1	307 2	N	-0-	-0-
01		682 X	604	-0-	-78	-0-	164 1	440 2	N	-0-	-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
KRENEK, EDWARD ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	253373	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	16955	PERF.	10932 - 10961
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-	144 1	21
09		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-		N	-0-		21
10		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-		N	1		22
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-		N	-0-		22
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-		22
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MYERS		267774									
		WELL #:	1	RRCID ->	249836	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	4794 - 4797
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

HUNTSVILLE, NORTHEAST		43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
SMALL, R.P. CORP.		789221									
HORIZON PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	104505	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	4163 - 4200
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOSPEL HILL GAS UNIT		169822		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
		WELL #:	1	RRCID ->	169822	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	15457	PERF.	11419 - 13987
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		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	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
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HUSKY (8990)		43785 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN																									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																															
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:		2		RRCID -> 179251		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8985 - 8994																					

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015																																	

HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:		5		RRCID -> 197861		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8696 - 8922																					

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15																																	

HUSKY (9200)		43785 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN																									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																															
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:		2		RRCID -> 128871		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 9212 - 9221																					

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15																																	

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON																									
KEN PETROLEUM CORPORATION		455775																															
PIERCE ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562																					

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																					

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													

HUTCHINS, SW. (3165)		43822 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON																									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																															
ROD, ANDREW G. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 204730		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3532 - 3536																					

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-													

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
AMEXCO, LLC 019813														
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND) 43836 558 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
AMEXCO, LLC 019813														
DUSON WELL #: A 3 RRCID -> 273055 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4631 - 4634														
08	1147	#	9	-0-	-1138	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	1080	#		-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
10	775	#		-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
11	90	#		-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93	#		-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624														
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996														
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			23
09	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	3		N	-0-			23
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3		N	-0-			23
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3		N	-0-			23
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			23
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3		N	-0-			23

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														
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000														

INEEDA (YEGUA) 44517 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815															
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 276280 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 14262 - 14370															
08	19165	R	19165	-0-	-0-	-0-	17755	3	1410	9	N	1282	1330	1	294
09	DLQ	G-10	15946	-0-	15946	15946	14642	3	1304	9	N	1185	1364	1	115
10	17310		14263	-0-	-3047	12899	13093	3	1170	9	N	1064	1030	1	148
11	17310		12681	-0-	-4629	8270	11625	3	1056	9	N	960	898	1	210
12	17887		10932	-0-	-6955	1315	9958	3	974	9	N	885	903	1	192
01	17887		9872	-0-	-8015	-0-	8938	3	934	9	N	849	852	1	188

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (DEXTER) ROSEWOOD RESOURCES, INC. UPCHURCH -B-		44640 200 728874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
		WELL #:	2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	10188 - 10198			
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	EOM BALANCE
08	9951 #	8593	-0-	-1358	-0-	729 1	7849 2	N		14	1 8			147
09	DLQ G-10	8098	-0-	8098	8098	687 1	7393 2	N		16	2 8			161
10	DLQ G-10	7811	-0-	7811	15909	663 1	7133 2	N		14	1 8			174
11	DLQ G-10	947	-0-	947	16856	81 1	864 2	N		2				176
12	DLQ G-10	3959	-0-	3959	20815	336 1	3613 2	N		9	1 8			184
*01	8760	5545	-0-	-3215	17600	469 1	5056 2	N		18				202

WORTHAM OIL & GAS IOLA-ACCORD UNIT		942489		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408						
		WELL #:	1	RRCID ->	177430	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	10380 - 10408			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

IOLA (GEORGETOWN) CML EXPLORATION, LLC WRIGHT UNIT		44640 275 120648		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES						
		WELL #:	1	RRCID ->	211986	COMPL. DATE	03/09/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10141 - 14200			
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2015 - PLUGGED 05/29/15														

DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15328	PERF.	10261 - 15328
08	992 #	949	-0-	-43	-0-	931 2	18 9	N		16		184
09	990 #	796	-0-	-194	-0-	784 2	12 9	N		11		195
10	1023 #	810	-0-	-213	-0-	790 2	20 9	N		18		213
11	990 #	522	-0-	-468	-0-	509 2	13 9	N		12		225
12	992 #	522	-0-	-470	-0-	512 2	10 9	N		9		234
01	961 #	718	-0-	-243	-0-	700 2	18 9	N		16		250

PRIDE ENERGY COMPANY ROBERT		677050		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003				
		WELL #:	1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.	10802 - 14003	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2	2 8	27
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-		27
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N		-0-		27
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-		27
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N		-0-		27
01	7 #	2	-0-	-5	-0-	2 2		N		-0-		27

MORAN		WELL #:		1H	RRCID ->	157731	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11005 - 13126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		115

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.// 44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES						
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.// 677050		WELL #: 1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	2320 R	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			142
09	1800 #	834	-0-	-966	-0-	834	2			N	-0-			142
10	1860 #	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			N	-0-			142
11	2760 #	591	-0-	-2169	-0-	591	2			N	-0-			142
12	2852 #	7	-0-	-2845	-0-	7	2			N	-0-			187
*01	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			187

HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 13977		PERF. 9861 - 13977				
08	310 #	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-			213
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			213
10	523 R	523	-0-	-0-	-0-	245	2	278	9	N	253	190	1	276
11	8742 R	8742	-0-	-0-	-0-	8249	2	493	9	N	448	379	1	345
12	714 R	714	-0-	-0-	-0-	361	2	353	9	N	321	482	1	184
*01	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1087	2	268	9	N	244	149	1	279

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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WRIGHT, D. M.		WELL #: 1		RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348	
08	1116 N	762	-0-	-354	-0-	762	2			N	-0-			72	
09	960 N	627	-0-	-333	-0-	615	2	12	9	N	11			83	
10	837 N	531	-0-	-306	-0-	527	2	4	9	N	4			87	
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			87	
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			87	
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	N	1			88	

GRESSETT		WELL #: 1		RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10905 - 10960				
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	814	2	8	9	N	7			88
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-			88
10	899 N	834	-0-	-65	-0-	831	2	3	9	N	3			91
11	810 N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-			91
12	806 N	605	-0-	-201	-0-	603	2	2	9	N	2			93
01	837 N	643	-0-	-194	-0-	632	2	11	9	N	10			103

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #: 1		RRCID -> 088290		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 8926 - 8932		
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2913	2	62	9	N	56	173	1	78
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2921	2	51	9	N	46			124
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2914	2	25	9	N	23	2	8	145
11	3000 N	3123	-0-	123	123	2996	2	127	9	N	115	185	1	74
12	3100 N	3480	-0-	380	503	3468	2	12	9	N	11			85
*01	3100 N	3602	-0-	502	1005	3363	2	239	9	N	217	182	1	120

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5810 2	105 9 N	95	187 1			77
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4958 2	114 9 N	104	1 8			180
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	5974 2	98 9 N	89	181 1	1 8		87
11	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	5868 2	198 9 N	180	185 1	2 8		80
12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5744 2	26 9 N	24				104
*01	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6020 2	297 9 N	270	180 1	2 8		192

SCAMARDO		WELL #: 2		RRCID -> 097788		COMPL. DATE 11/11/1981			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899			
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			184
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			184
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			184
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555 2	1 9 N	1	168 1	1 8		16
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	612 2	11 9 N	10				26
01	496 N	247	-0-	-249	-0-	247 2		N	-0-			26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.		848014		RRCID -> 103263		COMPL. DATE 02/22/1985			TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992			
JAMES, A.M.		WELL #: 1										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000												

IOLA (WOODBINE 9700)		44640 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
HARE, K. T.		WELL #: 1		RRCID -> 123437		COMPL. DATE 02/15/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524			
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	481 2	8 9 N	7	1 8			151
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	617 2	11 9 N	10	2 8			159
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	509 2	11 9 N	10				169
11	480 N	369	-0-	-111	-0-	366 2	3 9 N	3				172
12	651 N	543	-0-	-108	-0-	532 2	11 9 N	10	2 8			180
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538 2	8 9 N	7				187

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		44644 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
HASSLER		WELL #: 1H		RRCID -> 208981		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063			
08	1333 X	1174	-0-	-159	-0-	130 1	1044 2 N	-0-				80
09	1290 X	465	-0-	-825	-0-	10 1	455 2 N	-0-				80
10	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1472 2	55 9 N	50				130
11	1140 X	324	-0-	-816	-0-	19 1	305 2 N	-0-				130
12	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1509 2	36 9 N	33				163
01	1519 X	1058	-0-	-461	-0-	32 1	1026 2 N	-0-				163

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 210159		COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330			
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2		N	-0-			254
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-	186 1		68
10	713 N	193	-0-	-520	-0-	136 1	57 2 N	-0-				68
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			68
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442 2	2 9 N	2				70
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	802 2	9 9 N	8				78

OIL AND GAS DIVISION

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)		44652 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WALLER, C. J. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 270956		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	279 N	16	-0-	-263	-0-	13 2	3 9	N	3	234
09	150 N	47	-0-	-103	-0-	47 2		N	-0-	234
10	682 N	23	-0-	-659	-0-	23 2		N	-0-	234
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	N	173 1	63
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	63
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	17 2	2 9	N	2	65

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC		035453								
HANNAH-CLARE		WELL #: 1		RRCID -> 227591		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770		
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015										

BANNEYER		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		035453								
		WELL #: 1		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400		
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - PLUGGED 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		
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

DESTEC		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		255133								
		WELL #: 2D		RRCID -> 206262		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874		
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614								
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 5D		RRCID -> 140243		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343		
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACKS CREEK (WILCOX A) //CONT.// 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
 EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	70			Y	-0-			71
09	70 N	-0-	-0-	-70	-0-			Y	-0-			71
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
 EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
 EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-			17
09	65 N	-0-	-0-	-65	-0-			Y	-0-			17
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	190	1	127	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51			178	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	192	1	89	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70			159	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	97	2	97	9	88	192	1	55
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2						55

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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														
BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B P "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208353		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13074 PERF.10908 - 10926								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408								
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099															
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040									
M	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	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	
08	868 N	864	-0-	-4	-0-	846	2	18	9	N	16					137	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	809	2	12	9	N	11					148	
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	N	16					164	
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	806	2	3	9	N	3					167	
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	804	2	9	9	N	8					175	
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	840	2	12	9	N	11					186	
GILCHREASE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BP 'D'										WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26	
01	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	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					120	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					120	
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	339	2	2	9	N	2					122	
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	388	2	26	9	N	24					146	
12	403 N	197	-0-	-206	-0-	194	2	3	9	N	3					149	
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	297	2	9	9	N	8					157	

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "D"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	1411 1	4062 2	N	44			191
09	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	1273 1	3809 2	N	58			249
10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1468 1	3988 2	N	39	186	1	102
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	1598 1	2958 2	N	43			145
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3795 2	26 9	N	24			169
*01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1402 2	39 9	N	35			204

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206				
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	42			270
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	88 1	263 2	N	-0-	193	1	77
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	115 1	311 2	N	24			101
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	142 1	263 2	N	102			203
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	318 2	4 9	N	4	182	1	25
01	465 N	153	-0-	-312	-0-	136 2	17 9	N	15			40

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036				
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			70
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			70
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			70
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			70
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-			70
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			70

BP "E"		WELL #: 1		RRCID -> 231688		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7874 - 7916				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	232245	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11040 - 11302			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3100 N	56376	-0-	53276	62560	2636	1	51659	2	N	1892	1799	1	258
						2081	9							
09	3000 N	48469	-0-	45469	108029	2638	1	44323	2	N	1371	1403	1	226
						1508	9							
10	153047 X	45018	-0-	-108029	-0-	3265	1	40376	2	N	1252	1236	1	242
						1377	9							
11	37323 X	37323	-0-	-0-	-0-	2111	1	34219	2	N	903	1008	1	137
						993	9							
*12	30478 X	30478	-0-	-0-	-0-	29739	2	739	9	N	672	618	1	191
*01	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	20553	2	584	9	N	531	555	1	167

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	233853	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10760 - 11064			
08	DLQ G-10	404	-0-	404	49364	6	1	385	2	N	12			124
						13	9							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49364					N	1	18	1	107
10	50150 X	786	-0-	-49364	-0-	12	1	760	2	N	13			120
						14	9							
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	481	1	7739	2	N	209	205	1	124
						230	9							
12	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	11935	2	526	9	N	478	425	1	177
*01	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11072	2	334	9	N	304	407	1	74

BP FEE		WELL #:		3	RRCID ->	234297	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12012 - 12064			
08	DLQ G-10	5358	-0-	5358	27301	1349	1	3882	2	N	115			195
						127	9							
09	DLQ G-10	6253	-0-	6253	33554	1517	1	4540	2	N	178	190	1	183
						196	9							
10	DLQ G-10	5202	-0-	5202	38756	1372	1	3727	2	N	94			277
						103	9							
11	DLQ G-10	3633	-0-	3633	42389	1225	1	2268	2	N	127	200	1	204
						140	9							
12	DLQ G-10	3576	-0-	3576	45965	3576	2			N	-0-			204
*01	47621 X	1656	-0-	-45965	-0-	1553	2	103	9	N	94	186	1	112

WING		WELL #:		1	RRCID ->	240831	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11454 - 11466			
08	DLQ G-10	19167	-0-	19167	138379	39	1	18713	2	N	377	371	1	228
						415	9							
09	DLQ G-10	18598	-0-	18598	156977	21	1	18175	2	N	365	375	1	218
						402	9							
10	DLQ G-10	18599	-0-	18599	175576	16	1	18139	2	N	404	381	1	241
						444	9							
11	DLQ G-10	17505	-0-	17505	193081	16	1	17072	2	N	379	378	1	242
						417	9							
12	DLQ G-10	19023	-0-	19023	212104	18590	2	433	9	N	394	559	1	77
*01	230899 X	18795	-0-	-212104	-0-	18329	2	466	9	N	424	390	1	111

HICKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	247936	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11740 - 11892			
08	DLQ G-10	2500	-0-	2500	22518	2259	2	241	9	N	219	186	1	292
09	DLQ G-10	1970	-0-	1970	24488	1829	2	141	9	N	128	196	1	224
10	DLQ G-10	1238	-0-	1238	25726	1175	2	63	9	N	57			281
11	DLQ G-10	1720	-0-	1720	27446	1657	2	63	9	N	57	196	1	142
12	DLQ G-10	1759	-0-	1759	29205	1635	2	124	9	N	113			255
*01	31176 X	1971	-0-	-29205	-0-	1673	2	298	9	N	271	447	1	79

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "B"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650		
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
08	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	921 1	18683 2	N	520	587 1		191
						572 9						
09	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	799 1	13431 2	N	452	583 1		60
						497 9						
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	40 1	1883 2	N	62			122
						68 9						
11	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	880 1	14530 2	N	519	402 1		239
						571 9						
12	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10651 2	325 9	N	295	412 1		122
*01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	487 2	3 9	N	3	65 1		60

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177		
08	DLQ G-10	7866	-0-	7866	41509	368 1	7221 2	N	252	203 1		246
						277 9						
09	DLQ G-10	7585	-0-	7585	49094	415 1	6966 2	N	185	204 1		227
						204 9						
10	DLQ G-10	7065	-0-	7065	56159	511 1	6336 2	N	198	365 1		60
						218 9						
11	DLQ G-10	5838	-0-	5838	61997	326 1	5283 2	N	208	200 1		68
						229 9						
12	DLQ G-10	4402	-0-	4402	66399	4235 2	167 9	N	152	165 1		55
*01	69876 X	3477	-0-	-66399	-0-	3361 2	116 9	N	105	100 1		60

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754		
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 253869			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		837 N	340	-0-	-497	-0-	1	1	339	2	N	-0-			180
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	33	1	1282	2	N	-0-			180
10		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	53	1	1665	2	N	8			188
11		3000 N	7042	-0-	4042	4042	75	1	6878	2	N	81	189	1	80
12		3100 N	8782	-0-	5682	9724	89	9	80	9	N	73			153
*01		3100 N	4467	-0-	1367	11091	89	2	63	9	N	57			210

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254208			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WING		WELL #:		2	RRCID -> 254211			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP "H"		WELL #:		1	RRCID -> 254213			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WING		WELL #:		3	RRCID -> 254448			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472				
08		DLQ G-10	95173	-0-	95173	585076	139	1	93338	2	N	1542	1702	1	242
09		DLQ G-10	89070	-0-	89070	674146	1696	9	87034	2	N	1771	1690	1	323
10		DLQ G-10	89059	-0-	89059	763205	88	1	87158	2	N	1667	1724	1	266
11		DLQ G-10	83292	-0-	83292	846497	1948	9	81751	2	N	1344	1449	1	161
12		DLQ G-10	84954	-0-	84954	931451	67	1	1704	9	N	1549	1474	1	236
*01		1013206 X	81755	-0-	-931451	-0-	1478	9	1727	9	N	1570	1613	1	193

WIGGINS		WELL #:		1	RRCID -> 255288			COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BP-BLACK STONE GU		WELL #:		1	RRCID ->	258505	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	14754 - 15134	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WING		WELL #:		5	RRCID ->	258677	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13224 - 13330		
08	DLQ G-10	35783	-0-	35783	178399	50	1	35227	2	N	460	557	1	263
						506	9							
09	DLQ G-10	29396	-0-	29396	207795	22	1	28756	2	N	562	380	1	445
						618	9							
10	DLQ G-10	26446	-0-	26446	234241	15	1	26040	2	N	355	563	1	237
						391	9							
11	DLQ G-10	22748	-0-	22748	256989	13	1	22608	2	N	115	189	1	163
						127	9							
12	DLQ G-10	24528	-0-	24528	281517	24115	2	413	9	N	375	373	1	165
*01	304022 X	22505	-0-	-281517	-0-	22109	2	396	9	N	360	378	1	147

BLACK STONE-BP		WELL #:		1	RRCID ->	258679	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	12160 - 12170		
08	DLQ G-10	574	-0-	574	3405	567	2	7	9	N	6	161	1	67
09	DLQ G-10	298	-0-	298	3703	298	2			N	-0-			67
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3703					N	-0-			67
11	DLQ G-10	1590	-0-	1590	5293	1575	2	15	9	N	14			81
12	DLQ G-10	4804	-0-	4804	10097	4728	2	76	9	N	69			150
*01	2700 N	4020	-0-	1320	11417	3959	2	61	9	N	55			205

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258762	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12748 - 12760		
08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2842	2	80	9	N	73			251
09	2070 N	1541	-0-	-529	-0-	1471	2	70	9	N	64	185	1	130
10	2139 N	1442	-0-	-697	-0-	1356	2	86	9	N	78			208
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	72	187	1	93
12	1581 N	1089	-0-	-492	-0-	1011	2	78	9	N	71			164
*01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1501	2	262	9	N	238	165	1	237

WING		WELL #:		7	RRCID ->	258797	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10138 - 10170		
08	DLQ G-10	4076	-0-	4076	23205	12	1	3939	2	N	114	188	1	355
						125	9							
09	DLQ G-10	3815	-0-	3815	27020	6	1	3559	2	N	227	385	1	197
						250	9							
10	DLQ G-10	3705	-0-	3705	30725	5	1	3700	2	N	-0-			197
11	DLQ G-10	3727	-0-	3727	34452	5	1	3586	2	N	124	228	1	93
						136	9							
12	DLQ G-10	3570	-0-	3570	38022	3452	2	118	9	N	107	127	1	73
*01	42042 X	4020	-0-	-38022	-0-	3918	2	102	9	N	93			166

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "G"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12732		- 12862						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08		1085 N	624	-0-	-461	-0-	545 2	79 9	N		72	197 1				62
09		690 N	525	-0-	-165	-0-	460 2	65 9	N		59					121
10		682 N	512	-0-	-170	-0-	437 2	75 9	N		68					189
11		600 N	473	-0-	-127	-0-	399 2	74 9	N		67	98 1				158
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	497 2	91 9	N		83	118 1				123
01		527 N	521	-0-	-6	-0-	478 2	43 9	N		39	90 1				72

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809		- 11128				
08	DLQ	G-10	20903	-0-	20903	75376	608 1	20165 2	N		118	197 1				163
09	DLQ	G-10	16418	-0-	16418	91794	664 1	15603 2	N		137	193 1				107
10	DLQ	G-10	6928	-0-	6928	98722	151 9	6732 2	N		74					181
11	DLQ	G-10	14526	-0-	14526	113248	115 1	14018 2	N		155	190 1				146
12	DLQ	G-10	11458	-0-	11458	124706	81 9	152 9	N		138	192 1				92
*01	135620	X	10914	-0-	-124706	-0-	171 9	180 9	N		164	196 1				60
08	DLQ	G-10	8906	-0-	8906	36866	337 1	63 9	N		57					117
09	DLQ	G-10	7328	-0-	7328	44194	7425 2	85 9	N		77	139 1				55
10	DLQ	G-10	8500	-0-	8500	52694	6781 2	113 9	N		103	197 1				60
11	DLQ	G-10	6894	-0-	6894	59588	6781 2	113 9	N		103	197 1				60
12	DLQ	G-10	7488	-0-	7488	67076	7425 2	63 9	N		57					117
*01	73886	X	6810	-0-	-67076	-0-	6725 2	85 9	N		77	139 1				55

BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10945		- 11132				
08		620 N	69	-0-	-551	-0-	69 2		N		-0-					241
09		180 N	34	-0-	-146	-0-	34 2		N		-0-					241
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	4 1	212 2	N		-0-					241
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	23 1	1082 2	N		22	180 1				83
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	24 9	387 2	N		-0-					83
*01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	428 2	33 9	N		30					113

EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13746		- 13760				
08	DLQ	G-10	118403	-0-	118403	688543	8 1	116527 2	N		1698	1827 1				321
09	DLQ	G-10	109304	-0-	109304	797847	1868 9	107872 2	N		1295	1333 1				283
10	DLQ	G-10	107476	-0-	107476	905323	7 1	105807 2	N		1511	1497 1				297
11	DLQ	G-10	97352	-0-	97352	1002675	1425 9	95795 2	N		1410	1498 1				209
12	DLQ	G-10	99342	-0-	99342	1102017	1662 9	1549 9	N		1408	1343 1				274
*01	1196589	X	94572	-0-	-1102017	-0-	6 1	1538 9	N		1398	1338 1				334

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "J"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
WELL #:		3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9070 - 9094		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	682 N	22	-0-	-660	-0-	22	2	N	-0-		157	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		157	
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	24	1	N	5		162	
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	14	1	N	2		164	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	2 1	162	
01	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	2	N	-0-		162	

WING		WELL #:		8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666		
08	DLQ G-10	10405	-0-	10405	51906	34	1	N	336	378 1	225	
09	DLQ G-10	9900	-0-	9900	61806	370	9	N	300	377 1	148	
10	DLQ G-10	9475	-0-	9475	71281	17	1	N	298	188 1	258	
11	DLQ G-10	9382	-0-	9382	80663	330	9	N	301	392 1	167	
12	DLQ G-10	10241	-0-	10241	90904	12	1	N	332	375 1	124	
*01	99010 X	8106	-0-	-90904	-0-	328	9	N	219	181 1	162	
						12	1					
						80663	2					
						331	9					
						9876	2					
						7865	2					

EPSTEIN		WELL #:		2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654		
08	DLQ G-10	47306	-0-	47306	413185	3	1	N	455	749 1	235	
09	DLQ G-10	51261	-0-	51261	464446	501	9	N	743	760 1	218	
10	DLQ G-10	65127	-0-	65127	529573	4	1	N	989	883 1	324	
11	DLQ G-10	55921	-0-	55921	585494	817	9	N	759	773 1	310	
12	DLQ G-10	51330	-0-	51330	636824	5	1	N	1096	1120 1	286	
*01	683501 X	46677	-0-	-636824	-0-	1088	9	N	630	571 1	345	
						3	1					
						835	9					
						50124	2					
						45984	2					

PARKER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092		
08	DLQ G-10	9310	-0-	9310	71034	2	1	N	411	395 1	269	
09	DLQ G-10	8188	-0-	8188	79222	452	9	N	352	394 1	227	
10	DLQ G-10	8002	-0-	8002	87224	2	1	N	305	386 1	146	
11	DLQ G-10	6847	-0-	6847	94071	387	9	N	315	379 1	82	
12	DLQ G-10	7053	-0-	7053	101124	2	1	N	295	186 1	191	
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	101124	6728	2	N	NO RPT		191	

EPSTEIN		WELL #:		3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024		
08	DLQ G-10	59129	-0-	59129	371669	11	1	N	2324	2494 1	293	
09	DLQ G-10	58556	-0-	58556	430225	2556	9	N	2482	2507 1	268	
10	DLQ G-10	59172	-0-	59172	489397	13	1	N	2499	2498 1	269	
11	DLQ G-10	54992	-0-	54992	544389	2730	9	N	2242	2347 1	164	
12	DLQ G-10	56855	-0-	56855	601244	12	1	N	2399	2488 1	75	
*01	656732 X	55488	-0-	-601244	-0-	2749	9	N	2369	2297 1	147	
						9	1					
						2466	9					
						54216	2					
						52882	2					

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK						
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 #: 4	RRCID -> 271322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13728	-	14004					
08	DLQ	G-10	132945	-0-	132945	875026	7	1	131183	2	N	1595	1904	1		360
09	DLQ	G-10	131304	-0-	131304	1006330	1755	9	8	1	N	1566	1678	1		248
10	DLQ	G-10	135399	-0-	135399	1141729	1723	9	7	1	N	1498	1557	1		189
11	DLQ	G-10	125103	-0-	125103	1266832	1648	9	6	1	N	1388	1169	1		408
12	DLQ	G-10	126383	-0-	126383	1393215	1527	9	124841	2	N	1402	1522	1		288
*01	1514264	X	121049	-0-	-1393215	-0-	119552	2	1497	9	N	1361	1344	1		305
WING				WELL #: 11	RRCID -> 272442	COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH 14175	PERF.13888	-	14001						
08	7936	X	7300	-0-	-636	-0-	3	1	7262	2	N	32				223
09	7680	X	7558	-0-	-122	-0-	35	9	3	1	N	39	195	1		67
10	7936	X	7491	-0-	-445	-0-	43	9	2	1	N	52				119
11	7050	X	6750	-0-	-300	-0-	57	9	2	1	N	43				162
12	7812	X	6277	-0-	-1535	-0-	47	9	6221	2	N	51				213
01	7812	X	6122	-0-	-1690	-0-	6066	2	56	9	N	51	179	1		85
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276937	COMPL. DATE 01/10/2013	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13784	-	13990						
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				307
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	10	192	1		125
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				125
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				125
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				125
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1		25
ALLAR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277561	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 14600	PERF.14190	-	14203						
08	108407	X	18592	-0-	-89815	-0-	3	1	17897	2	N	629	739	1		258
09	104910	X	14813	-0-	-90097	-0-	692	9	3	1	N	482	564	1		176
10	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	530	9	5	1	N	1080	954	1		302
11	165926	X	165926	-0-	-0-	-0-	1188	9	34	1	N	8149	8115	1		336
12	187164	X	187164	-0-	-0-	-0-	8964	9	177412	2	N	8865	8902	1		299
*01	200639	X	200639	-0-	-0-	-0-	190384	2	10255	9	N	9323	9465	1		157
JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT				46295 100 008484	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WASHINGTON						
				WELL #: 8	RRCID -> 128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12225	PERF. 5330	-	6008					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WASHINGTON											
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835																					
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 120977										COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11806 - 11983						
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									
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21									
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21									
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21									
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21									
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21									
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21	7	-0-									
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2012																					
CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: RRCID -> 126967										COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	11825 - 11989						
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41									
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41									
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41									
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41									
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41									
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41	7	-0-									
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2012																					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131										RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID ->	126199	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	12509	PERF.	11914 - 12089
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									
HAHN-ASHORN										WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11568 - 14826		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58									
VAJDAK										WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.	11277 - 16384		
08	3038	X	2292	-0-	-746	-0-	2289	2	3	9	N	3	240								
09	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	1535	1535	2			N	-0-	240								
10	4354	X	2819	-0-	-1535	-0-	2813	2	6	9	N	5	194 1								
11	3120	X	1788	-0-	-1332	-0-	1782	2	6	9	N	5	56								
12	3224	X	1328	-0-	-1896	-0-	1328	2			N	-0-	56								
01	2821	X	1926	-0-	-895	-0-	1923	2	3	9	N	3	59								
LEEEXUS OIL LLC 495350										GROTTE OL		WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-	19								
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-	19								
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	2	N	-0-	19								
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	15	1	117	2	N	-0-	19								
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	13	1	109	2	N	-0-	19								
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	N	-0-	19								

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
WOLFF, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079
M	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	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

JOHN PAUL (YEGUA)				46910 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
RASMUSSEN		WELL #:		3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6996 - 7076
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARDIN			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941								
VICKERS		WELL #:		1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	9756 - 9765
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620)				47015 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627								
TREYBIG-NAISER		WELL #:		1	RRCID ->	188361	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2692 - 2698
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TREYBIG		WELL #:		1	RRCID ->	192041	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2640 - 2660
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

JONES CREEK (DEEP WILCOX)				47127 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
DAVIS-LOCKE G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	262253	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	15939	PERF.	12644 - 12688
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6200 X	3024	-0-	-3176	-0-	2926	3	98	9	N	89			263
09	6000 X	4597	-0-	-1403	-0-	4476	3	121	9	N	110			373
10	6200 X	5864	-0-	-336	-0-	5498	3	366	9	N	333	371	1	335
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3729	3	86	9	N	78			413
12	4743 X	2373	-0-	-2370	-0-	2281	3	92	9	N	84	184	1	313
01	5859 X	2459	-0-	-3400	-0-	2409	3	50	9	N	45	180	1	178

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

08	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	155	1	3513	2	N	67			247
						74	9							
09	3750 X	3250	-0-	-500	-0-	3189	2	61	9	N	55			302
10	3813 X	3282	-0-	-531	-0-	155	1	3068	2	N	54			356
						59	9							
11	3630 X	2915	-0-	-715	-0-	150	1	2634	2	N	119	353	1	122
						131	9							
12	3751 X	3281	-0-	-470	-0-	155	1	3052	2	N	67			189
						74	9							
01	3751 X	2294	-0-	-1457	-0-	145	1	2081	2	N	62			251
						68	9							

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			103
09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			103
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			103
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			103
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			103
*01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			103

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SUNDERMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

08	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	155	1	5378	2	N	11			170
						12	9							
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	150	1	3751	2	N	14			184
						15	9							
10	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	155	1	5651	2	N	21			205
						23	9							
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	150	1	7394	2	N	14			219
						15	9							
12	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	155	1	6103	2	N	11			230
						12	9							
*01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	155	1	5461	2	N	215	183	1	262
						237	9							

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (Y-CL 7530)		//CONT.//		47127 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
RIOUX		WELL #:		1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	7634 - 7644
M	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
08	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5190 2	13 9	N	12			192
09	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4741 2	14 9	N	13			205
10	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4837 2	20 9	N	18			223
11	5040 X	4715	-0-	-325	-0-	4697 2	18 9	N	16			239
12	5208 X	4386	-0-	-822	-0-	4365 2	21 9	N	19			258
01	5208 X	4378	-0-	-830	-0-	4331 2	47 9	N	43	171 1		130

JONES CREEK (YEGUA)				47127 075	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
GLAZE		WELL #:		1	RRCID ->	198322	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7843 - 7902
M	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
08	12565	13133	-0-	568 B	1115	13122 2	11 9	N	10			124
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1115								
09	10095	11483	-0-	1388 B	2503	11472 2	11 9	N	10			134
10	5150	12458	-0-	7308 B	9811	12449 2	9 9	N	8			142
11	4321	10817	-0-	6496 B	16307	10802 2	15 9	N	14			156
12	4167	11927	-0-	7760 B	24067	11875 2	52 9	N	47	174 1		29
01	11993	11874	-0-	-119 B	23948	11846 2	28 9	N	25			54

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WHARTON			
NOSKA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272526	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7710 - 7718
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
08	7288	13	-0-	-7275 B	-24268	13 2		N	-0-			165
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-22425	CANCELLED UNDERAGE ->	-1843						
09	6415	-0-	-0-	-6415 B	-28840			N	-0-			165
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-28840			N	-0-			165
11	13 N	-0-	-0-	-13 B	-28840			N	-0-			165
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28840			N	-0-			165
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28840			N	-0-			165

RICOCHET ENERGY, INC.				710549	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WHARTON			
MATZKE		WELL #:		1	RRCID ->	271747	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7806 - 7900
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			287
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	159 1		128
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128

JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477								
NOHAVITZA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	5318 - 5348
M	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (4660 FRIO)		47127 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860										
THORNTON		WELL #:		1 C		RRCID -> 182109		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834		
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES CREEK (4900)		47127 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860									
THORNTON		WELL #:		1 T		RRCID -> 182110		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES CREEK (8300)		47127 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
WENDEL, ANNA JANE		WELL #:		1		RRCID -> 136058		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277	
08	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
09	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		-0-
10	961 #	913	-0-	-48	-0-	913	2	N	-0-		-0-
11	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-		-0-
12	1302 #	746	-0-	-556	-0-	746	2	N	-0-		-0-
01	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-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	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		33
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		33
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	56	2	N	7		40
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2	N	-0-		40
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-		40
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		40

GREER		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		450175										
		WELL #:		1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928		
08	3100 X	2499	-0-	-601	-0-	2200	1	N	39	176	1	59
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	3000	1	N	40			99
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	3100	1	N	72			171
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3000	1	N	30			201
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	3100	1	N	11			212
*01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3100	1	N	11			223

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175														
PRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866														
M	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
08	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1646	2	68	9	N	62	182	1	161
09	1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1664	2	75	9	N	68			229
10	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	1681	2	156	9	N	142			371
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1711	2	121	9	N	110	185	1	296
12	1798 N	1422	-0-	-376	-0-	1378	2	44	9	N	40			336
01	1829 N	1192	-0-	-637	-0-	1125	2	67	9	N	61	181	1	216

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946														
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			226
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			226
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			226
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			226
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			226
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			226

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332														
08	558 N	200	-0-	-358	-0-	196	2	4	9	N	4			209
09	510 N	122	-0-	-388	-0-	122	2			N	-0-			209
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	72	2	7	9	N	6			215
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	59	2	11	9	N	10			225
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	99	2	13	9	N	12			237
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	116	2	34	9	N	31	173	1	95

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858														
08	341 N	134	-0-	-207	-0-	70	1	63	2	N	1			239
						1	9							
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	35	1	19	2	N	-0-			239
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	15	1	1	2	N	-0-			239
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	60	1	137	2	N	-0-			239
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	40	1	28	2	N	-0-			239
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	2	N	-0-			239

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946														
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	80	1	202	2	N	6			267
						7	9							
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			267
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	190	1	236	2	N	-0-			267
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	260	1	224	2	N	-0-			267
12	930 N	78	-0-	-852	-0-	30	1	48	2	N	-0-			267
01	434 N	276	-0-	-158	-0-	30	1	246	2	N	-0-			267

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.//	47130 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHARTON	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.//	450175									
KUBALA				WELL #:	1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11926 - 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

08		31682 X	26323	-0-	-5359	-0-	3100	1	21939	3	N	1167	1266 1 483	
							1284	9						
09		26700 X	24063	-0-	-2637	-0-	3000	1	19799	3	N	1149	1086 1 546	
							1264	9						
10		27590 X	24801	-0-	-2789	-0-	3100	1	20393	3	N	1189	1227 1 508	
							1308	9						
11		26520 X	23921	-0-	-2599	-0-	3000	1	19903	3	N	925	918 1 515	
							1018	9						
12		27094 X	23128	-0-	-3966	-0-	3100	1	18746	3	N	1165	1093 1 587	
							1282	9						
01		26319 X	22567	-0-	-3752	-0-	3100	1	18221	3	N	1133	1435 1 285	
							1246	9						

JOSEY RANCH (YEGUA 6900)					47316 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HARRIS	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY					350200									
JOSEY, L.				WELL #:	1	RRCID ->	139091	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	6930 - 6955	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

JOSEY				WELL #:	6	RRCID ->	261600	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6934 - 6958	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KACEE (CRUEL)					47967 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: COLORADO	
CABOT OIL & GAS CORPORATION					121700									
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.	11736 - 11864	
08		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	1020	1	8043	2	N	40	153	
							44	9						
09		8160 X	6517	-0-	-1643	-0-	912	1	5572	2	N	30	183	
							33	9						
10		8432 X	5644	-0-	-2788	-0-	647	1	4975	2	N	20	203	
							22	9						
11		8400 X	6310	-0-	-2090	-0-	786	1	5499	2	N	23	226	
							25	9						
12		8680 X	6001	-0-	-2679	-0-	825	1	5147	2	N	26	171 0 81	
							29	9						
01		8680 X	6937	-0-	-1743	-0-	945	1	5961	2	N	28	109	
							31	9						

COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11770 - 11890	
08		620 N	544	-0-	-76	-0-	61	1	483	2	N	-0-	28	
09		570 N	435	-0-	-135	-0-	61	1	374	2	N	-0-	28	
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-	28	
11		540 N	450	-0-	-90	-0-	56	1	394	2	N	-0-	28	
12		465 N	400	-0-	-65	-0-	55	1	345	2	N	-0-	28	
*01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	326	2	N	-0-	28	

KACEE (CRUEL)		//CONT.// 47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700									
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000	
M	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
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	127 1	1002 2	N	-0-		-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	112 1	684 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	769	-0-	-285	-0-	88 1	681 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	789	-0-	-291	-0-	99 1	690 2	N	-0-		-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	131 1	819 2	N	-0-		-0-
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	111 1	699 2	N	-0-		-0-

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11830 - 11872	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAINER (FRIO 4490)		48035 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 205902		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4486 - 4489	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAINER (YEGUA 6450)		48035 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
WILBECK		WELL #: 1		RRCID -> 218417		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 6510 - 6520	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

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								
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5503		RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	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 B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3202		RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4403 D		RRCID -> 065452		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8406 D		RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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 7500 PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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 #: 4404 H		RRCID ->	104513	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6454 - 6472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID ->	104593	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	6882 PERF. 6737 - 6755			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9301		RRCID ->	107769	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	7306 PERF. 7158 - 7178			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6534 - 6548			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 4403 F		RRCID -> 110427	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6453	- 6484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	T.	A.	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7105	- 7117		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)															
//CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER															
//CONT.// 386310															
WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	85743 X	85743	-0-	-0-	-0-	4967	1	80649	3	Y	86	76	1		102
						32	4		95	9					
09	T. A.	64841	-0-	64841	64841	4490	1	30145	2	Y	125	163	1		64
						30064	3		4	4					
10	T. A.	103035	-0-	103035	167876	4994	1	54777	2	Y	359	303	1		120
						42779	3		90	4					
11	T. A.	119943	-0-	119943	287819	5561	1	57738	2	Y	381	378	1		123
						56216	3		9	4					
*12	381533 X	93714	-0-	-287819	-0-	4951	1	41703	2	Y	423	475	1		71
						46557	3		38	4					
01	90892 X	89957	-0-	-935	-0-	4416	1	45652	2	Y	395	377	1		89
						39381	3		73	4					
KGFCU (I-C)															
WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539															
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KGFCU (IV)															
WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KGFCU (I-A)															
WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435															
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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															
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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 #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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									
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 4403-H		RRCID -> 147219	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6230	- 6238		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6482	- 6509		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6386	- 6412		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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 (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 7500 PERF. 6506 - 6516								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178			
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
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	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			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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 (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6402		RRCID -> 266313		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6915								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KGFCU		WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947		
M	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
08	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	254 1	7605 2	Y	6	8
						4877 3	5 4			
09	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	262 1	1339 2	Y	10	18
						10573 3	1 4			
10	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	271 1	6568 2	Y	67	52 1
						5128 3	11 4			33
11	12330 X	8931	-0-	-3399	-0-	231 1	3845 2	Y	42	45 1
						4808 3	1 4			30
12	12741 X	6237	-0-	-6504	-0-	265 1	1099 2	Y	50	77 1
						4814 3	4 4			3
01	12741 X	11133	-0-	-1608	-0-	257 1	5803 2	Y	53	49 1
						5006 3	9 4			7

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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		
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	65 1	1942 2	Y	8	10
						1246 3	1 4			
09	3450 X	3389	-0-	-61	-0-	73 1	373 2	Y	3	13
						2939 3	1 4			
10	4495 X	2817	-0-	-1678	-0-	63 1	1527 2	Y	30	12 1
						1192 3	2 4			31
11	4350 X	2413	-0-	-1937	-0-	63 1	1039 2	Y	11	12 1
						1298 3	1 4			30
12	4495 X	1204	-0-	-3291	-0-	51 1	212 2	Y	10	39 1
						929 3	1 4			1
01	3503 X	3173	-0-	-330	-0-	73 1	1654 2	Y	15	14 1
						1426 3	3 4			2

KGFU 1		WELL #: W 47		RRCID -> 250802		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	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	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		8406F	RRCID ->	271835	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6460 - 6470
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A				
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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636						
08	13082 #	12060	-0-	-1022	-0-	239	1	7169	2	Y	46					87
						4596	3		5							
09	11670 #	11268	-0-	-402	-0-	243	1	1240	2	Y	-0-	75	1			12
						9784	3		1							
10	12555 #	11598	-0-	-957	-0-	260	1	6318	2	Y	68	50	1			30
						4935	3		10							
11	12150 #	9668	-0-	-2482	-0-	250	1	4159	2	Y	54	47	1			37
						5199	3		1							
12	12276 #	6527	-0-	-5749	-0-	277	1	1149	2	Y	67	87	1			17
						5023	3		4							
01	12059 #	12022	-0-	-37	-0-	277	1	6259	2	Y	69	72	1			14
						5400	3		10							

KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714						
08	403 #	322	-0-	-81	-0-	6	1	188	2	Y	6	5	1			1
						121	3		7							
09	390 #	139	-0-	-251	-0-	3	1	15	2	Y	3	4	1			-0-
						118	3		3							
10	403 #	334	-0-	-69	-0-	8	1	182	2	Y	2	2	1			-0-
						142	3		2							
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341 #	149	-0-	-192	-0-	6	1	26	2	Y	3	2	1			1
						114	3		3							
01	341 #	288	-0-	-53	-0-	7	1	150	2	Y	1	1	1			1
						130	3		1							

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-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 #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 - 6747	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6610 - 6620	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631	
08	4123 #	2822	-0-	-1301	-0-	54 1	1614 2		N	106	94 1	29	
						1036 3	1 4						
09	3990 #	2430	-0-	-1560	-0-	49 1	252 2		N	126	110 1	45	
						1989 3	1 4						
10	4123 #	2402	-0-	-1721	-0-	54 1	1301 2		N	25	57 1	13	
						1017 3	2 4						
11	2730 #	2195	-0-	-535	-0-	57 1	942 2		N	16	24 1	5	
						1177 3	1 4						
12	2790 #	1401	-0-	-1389	-0-	59 1	247 2		N	13	17 1	1	
						1080 3	1 4						
*01	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	64 1	1464 2		N	27	25 1	3	
						1263 3	2 4						

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KGFU 1				WELL #: W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10117	- 10307				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	4589	-0-	1489	7681	91 1	2740 2	2	Y	-0-			2
						1756 3	2 4						
09	12114 X	4433	-0-	-7681	-0-	95 1	488 2	4	Y	1	3 1		-0-
						3848 3	1 4						
10	9300 X	3609	-0-	-5691	-0-	81 1	1962 2	4	Y	27	16 1		11
						1533 3	3 4						
11	9000 X	2631	-0-	-6369	-0-	68 1	1132 2	4	Y	12	13 1		10
						1417 3	1 4						
12	9300 X	1585	-0-	-7715	-0-	67 1	275 2	4	Y	34	34 1		10
						1205 3	1 4						
01	4588 X	2649	-0-	-1939	-0-	61 1	1367 2	4	Y	36	38 1		8
						1179 3	2 4						

KGFU 1				WELL #: W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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				
08	2263 X	2204	-0-	-59	-0-	134 1	1252 2	4	Y	14	17 1		8
						802 3	1 4						
09	T. A.	2089	-0-	2089	2089	137 1	219 2	4	Y	6	9 1		5
						1725 3	1 4						
10	T. A.	2455	-0-	2455	4544	162 1	1286 2	4	Y	-0-	5 1		-0-
						1005 3	2 4						
11	T. A.	2417	-0-	2417	6961	212 1	976 2	4	Y	5	4 1		1
						1222 3	1 4						
12	8517 X	1556	-0-	-6961	-0-	208 1	248 2	4	Y	13	11 1		3
						1085 3	1 4						
*01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	206 1	1369 2	4	Y	77	62 1		18
						1181 3	2 4						

KGFU 1				WELL #: W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374				
08	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	146 1	4378 2	4	Y	74	64 1		18
						2806 3	3 4						
09	6960 X	5747	-0-	-1213	-0-	122 1	626 2	4	Y	52	50 1		20
						4941 3	1 4						
10	7223 X	5892	-0-	-1331	-0-	132 1	3205 2	4	Y	43	42 1		21
						2503 3	5 4						
11	7170 X	5070	-0-	-2100	-0-	130 1	2167 2	4	Y	55	27 1		49
						2711 3	1 4						
12	7409 X	3282	-0-	-4127	-0-	139 1	577 2	4	Y	37	65 1		21
						2523 3	2 4						
01	7409 X	6398	-0-	-1011	-0-	146 1	3284 2	4	Y	117	109 1		29
						2834 3	5 4						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	24 1	713 2	Y	18						37
09	T. A.	637	-0-	637	637	457 3	20 9	Y	2	34	1				5
10	T. A.	813	-0-	813	1450	14 1	70 2	Y	15	4	1				16
11	T. A.	1550	-0-	1550	3000	551 3	2 9	Y	8	7	1				17
12	3558 X	558	-0-	-3000	-0-	18 1	436 2	Y	11	20	1				8
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	341 3	1 4	Y	15	18	1				5
						41 1	667 2	Y							
						833 3	9 9	Y							
						23 1	97 2	Y							
						425 3	1 4	Y							
						23 1	521 2	Y							
						449 3	1 4	Y							

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258						
08	5239 X	2423	-0-	-2816	-0-	147 1	1381 2	Y	8	14	1				4
09	T. A.	2956	-0-	2956	2956	885 3	1 4	Y	10	11	1				3
10	T. A.	3708	-0-	3708	6664	193 1	309 2	Y	11	11	1				3
11	T. A.	2515	-0-	2515	9179	2442 3	1 4	Y	6	8	1				1
12	11071 X	1892	-0-	-9179	-0-	245 1	1936 2	Y	9	9	1				1
*01	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	1512 3	3 4	Y	25	22	1				4
						220 1	1016 2	Y							
						1271 3	1 4	Y							
						254 1	303 2	Y							
						1324 3	1 4	Y							
						461 1	3070 2	Y							
						2649 3	5 4	Y							

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314						
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	90 1	847 2	Y	16	11	1				5
09	T. A.	1356	-0-	1356	1356	544 3	1 4	Y	24	19	1				10
10	T. A.	1366	-0-	1366	2722	87 1	140 2	Y	14	16	1				8
11	T. A.	1022	-0-	1022	3744	1103 3	26 9	Y	-0-	8	1				-0-
12	4339 X	595	-0-	-3744	-0-	89 1	708 2	Y	2	1	1				1
*01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	553 3	1 4	Y	2	2	1				1
						90 1	414 2	Y							
						518 3	1 4	Y							
						80 1	96 2	Y							
						417 3	2 9	Y							
						107 1	713 2	Y							
						615 3	1 4	Y							

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443						
08	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	28 1	831 2	Y	18	16	1				5
09	888 X	888	-0-	-0-	-0-	533 3	20 9	Y	24	20	1				9
10	1457 N	948	-0-	-509	-0-	19 1	95 2	Y	9	11	1				7
11	1380 N	886	-0-	-494	-0-	748 3	26 9	Y	53	5	1				55
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	21 1	514 2	Y	20	54	1				21
*01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	402 3	1 4	Y	12	27	1				6
						22 1	359 2	Y							
						447 3	58 9	Y							
						37 1	154 2	Y							
						675 3	1 4	Y							
						41 1	929 2	Y							
						799 3	2 4	Y							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10219 - 10252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	2	1	56	2	Y	-0-				-0-
						35	3	1	4						
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
						11	3								
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	2	2	1		-0-
						166	3	1	4						
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	1	1	1		-0-
						118	3	1	4						
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	2	2	10	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
01	403 N	32	-0-	-371	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
						13	3	1	4						

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178					
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292					
08	961 N	627	-0-	-334	-0-	39	1	358	2	Y	1	1	1		-0-
						229	3	1	9						
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	66	1	105	2	Y	5	3	1		2
						830	3	6	9						
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	83	1	654	2	Y	3	3	1		2
						509	3	1	4						
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	104	1	478	2	Y	-0-	2	1		-0-
						598	3								
12	1054 N	621	-0-	-433	-0-	84	1	100	2	Y	2	2	1		-0-
						435	3	2	9						
01	1085 N	675	-0-	-410	-0-	50	1	334	2	Y	3	3	1		-0-
						287	3	1	4						

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146					
08	4960 X	3454	-0-	-1506	-0-	69	1	2056	2	Y	8	14	1		10
						1319	3	1	4						
09	4800 X	4080	-0-	-720	-0-	88	1	448	2	Y	9	12	1		7
						3533	3	1	4						
10	4960 X	4271	-0-	-689	-0-	96	1	2326	2	Y	26	18	1		15
						1816	3	4	4						
11	4620 X	3494	-0-	-1126	-0-	90	1	1500	2	Y	25	28	1		12
						1875	3	1	4						
12	4216 X	2237	-0-	-1979	-0-	94	1	387	2	Y	55	51	1		16
						1694	3	1	4						
01	4278 X	4162	-0-	-116	-0-	95	1	2149	2	Y	54	55	1		15
						1856	3	3	4						

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGUFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

08	2294 N	1667	-0-	-627	-0-	32 1	970 2	Y	38	37	1		25
						622 3	1 4						
09	T. A.	1659	-0-	1659	1659	35 1	179 2	Y	26	35	1		16
						1416 3	29 9						
10	T. A.	1620	-0-	1620	3279	36 1	877 2	Y	18	7	1		27
						685 3	2 4						
11	T. A.	1401	-0-	1401	4680	35 1	589 2	Y	37	42	1		22
						736 3	41 9						
12	5944 X	1264	-0-	-4680	-0-	52 1	215 2	Y	48	52	1		18
						943 3	1 4						
*01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	53 1	1192 2	Y	46	52	1		12
						1028 3	2 4						

KGUFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034

08	2232 N	1133	-0-	-1099	-0-	22 1	639 2	Y	57	45	1		15
						409 3	63 9						
09	1560 N	1170	-0-	-390	-0-	24 1	121 2	Y	62	54	1		23
						957 3	68 9						
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	48 1	1163 2	Y	24	38	1		9
						908 3	2 4						
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	53 1	883 2	Y	22	25	1		6
						1104 3	24 9						
12	1209 N	940	-0-	-269	-0-	41 1	166 2	Y	9	13	1		2
						723 3	10 9						
01	2139 N	1201	-0-	-938	-0-	28 1	625 2	Y	8	7	1		3
						538 3	1 4						

KGUFU 1 WELL #: W 56 RRCID -> 107696 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284

08	713 N	614	-0-	-99	-0-	13 1	366 2	Y	-0-				-0-
						235 3							
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	8 1	41 2	Y	-0-				-0-
						327 3							
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	2	2	1		-0-
						178 3	1 4						
11	600 N	424	-0-	-176	-0-	11 1	183 2	Y	2	2	1		-0-
						228 3	2 9						
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	13 1	52 2	Y	2	2	1		-0-
						226 3	2 9						
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1	233 2	Y	2	2	1		-0-
						201 3	2 9						

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-			2 1	8 2	N	1	1 1				-0-
								32 3	1 9							
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-			9 2	7 3	N	11	9 1				2
								12 9								

 KGUFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

08	8060 X	5037	-0-	-3023	-0-	98 1	2942 2	1886 3	2 4	Y	99	130 1				40
09	T. A.	3410	-0-	3410	3410	72 1	370 2	2917 3	1 4	Y	45	60 1				25
10	T. A.	1852	-0-	1852	5262	42 1	1009 2	787 3	2 4	Y	11	29 1				7
11	T. A.	14839	-0-	14839	20101	384 1	6360 2	7952 3	1 4	Y	129	114 1				22
12	27529 X	7428	-0-	-20101	-0-	315 1	1305 2	5712 3	5 4	Y	83	98 1				7
*01	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	278 1	6289 2	5426 3	10 4	Y	71	66 1				12

 KGUFU 2 WELL #: W 62 RRCID -> 112715 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826

08	1364 N	670	-0-	-694	-0-	41 1	383 2	246 3		Y	-0-					-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	114 1	183 2	1442 3	3 9	Y	3	2 1				1
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	95 1	749 2	585 3	1 4	Y	5	4 1				2
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	58 1	267 2	334 3	3 9	Y	3	3 1				2
12	899 N	328	-0-	-571	-0-	44 1	52 2	230 3	2 9	Y	2	3 1				1
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	104 1	697 2	602 3	1 4	Y	24	19 1				6

 KGUFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	106 1	998 2	640 3	1 4	Y	6	4 1				2
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	96 1	155 2	1221 3	6 9	Y	5	4 1				3
10	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	100 1	791 2	618 3	1 4	Y	2	3 1				2
11	1710 N	1078	-0-	-632	-0-	95 1	437 2	546 3		Y	-0-	2 1				-0-
12	1519 N	699	-0-	-820	-0-	95 1	112 2	492 3		Y	-0-					-0-
*01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	129 1	852 2	736 3	1 4	Y	3	2 1				1

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250						
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
08	3100 N	6756	-0-	3656	4487	413	1	3861	2	Y	4	3	1			2
						2475	3		3	4						
09	7803 X	3316	-0-	-4487	-0-	217	1	348	2	Y	-0-	2	1			-0-
						2750	3		1	4						
10	3937 X	1543	-0-	-2394	-0-	101	1	805	2	Y	6	4	1			2
						629	3		1	4						
11	5160 X	1973	-0-	-3187	-0-	173	1	797	2	Y	4	4	1			2
						998	3		1	4						
12	5332 X	1694	-0-	-3638	-0-	228	1	273	2	Y	-0-	2	1			-0-
						1192	3		1	4						
01	5332 X	3163	-0-	-2169	-0-	235	1	1567	2	Y	7	5	1			2
						1350	3		3	4						
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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						
08	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	35	1	1054	2	Y	41	40	1			12
						677	3		1	4						
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	35	1	180	2	Y	95	76	1			31
						1416	3		105	9						
10	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	38	1	931	2	Y	15	38	1			8
						728	3		2	4						
11	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	42	1	696	2	Y	7	13	1			2
						870	3		8	9						
12	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	45	1	189	2	Y	12	14	1			-0-
						827	3		1	4						
*01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	Y	13	12	1			1
						892	3		2	4						
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212						
08	7750 X	3763	-0-	-3987	-0-	71	1	2117	2	Y	198	186	1			54
						1356	3		1	4						
09	T. A.	4795	-0-	4795	4795	98	1	500	2	Y	219	195	1			78
						3955	3		1	4						
10	T. A.	7316	-0-	7316	12111	163	1	3974	2	Y	62	117	1			23
						3104	3		7	4						
11	T. A.	5662	-0-	5662	17773	146	1	2426	2	Y	51	63	1			11
						3033	3		1	4						
12	21677 X	3904	-0-	-17773	-0-	165	1	683	2	Y	62	69	1			4
						2986	3		2	4						
*01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	156	1	3515	2	Y	58	53	1			9
						3030	3		6	4						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2790 X	1921	-0-	-869	-0-	118	1	1098	2	Y	-0-	2	1		-0-
						704	3		1	4					
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	185	1	297	2	Y	70	46	1		24
						2340	3		1	4					
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	165	1	1301	2	Y	157	122	1		59
						1015	3		2	4					
11	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	129	1	592	2	Y	3	44	1		18
						739	3		1	4					
12	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	199	1	238	2	Y	6	19	1		5
						1042	3		1	4					
01	1519 N	1076	-0-	-443	-0-	80	1	533	2	Y	2	5	1		2
						460	3		1	4					
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390						
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	114	1	1064	2	Y	31	31	1		15
						682	3		1	4					
09	2220 N	1836	-0-	-384	-0-	118	1	189	2	Y	32	30	1		17
						1494	3		35	9					
10	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	117	1	925	2	Y	12	19	1		10
						721	3		2	4					
11	1830 N	1427	-0-	-403	-0-	123	1	566	2	Y	27	25	1		12
						708	3		30	9					
12	1891 N	1267	-0-	-624	-0-	166	1	199	2	Y	27	30	1		9
						871	3		1	4					
*01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	165	1	1097	2	Y	37	35	1		11
						945	3		2	4					
KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFU 2		WELL #: W 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312						
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	59	46	1		31
						142	3		65	9					
09	T. A.	174	-0-	174	174	3	1	17	2	Y	18	34	1		15
						134	3		20	9					
10	T. A.	262	-0-	262	436	6	1	141	2	Y	4	1	1		18
						111	3		4	9					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-	18	1		-0-
12	543 X	107	-0-	-436	-0-	1	1	6	2	Y	66	46	1		20
						27	3		73	9					
01	248 N	44	-0-	-204	-0-	1	1	22	2	Y	3	18	1		5
						18	3		3	9					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	69 1	2054 2	Y	50	47 1	36
						1318 3	1 4				
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	96 1	490 2	Y	31	43 1	24
						3862 3	1 4				
10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	104 1	2531 2	Y	29	20 1	33
						1978 3	4 4				
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	89 1	1474 2	Y	24	39 1	18
						1842 3	1 4				
12	4278 X	1905	-0-	-2373	-0-	81 1	334 2	Y	26	34 1	10
						1460 3	1 4				
01	4278 X	3648	-0-	-630	-0-	84 1	1890 2	Y	37	38 1	9
						1630 3	3 4				

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380		
08	775 N	534	-0-	-241	-0-	10 1	304 2	Y	22	20 1	15
						196 3	24 9				
09	900 N	375	-0-	-525	-0-	8 1	40 2	Y	16	20 1	11
						309 3	18 9				
10	682 N	348	-0-	-334	-0-	8 1	187 2	Y	6	2 1	15
						146 3	7 9				
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	21 1	345 2	Y	27	26 1	16
						431 3	30 9				
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22 1	90 2	Y	19	26 1	9
						393 3	21 9				
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	20	23 1	6
						197 3	1 4				

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206		
08	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	54 1	1631 2	Y	62	59 1	15
						1047 3	1 4				
09	3210 X	2695	-0-	-515	-0-	56 1	289 2	Y	65	59 1	21
						2277 3	1 4				
10	3317 X	2584	-0-	-733	-0-	58 1	1405 2	Y	20	36 1	5
						1097 3	2 4				
11	3210 X	1983	-0-	-1227	-0-	51 1	852 2	Y	12	17 1	-0-
						1066 3	1 4				
12	3007 X	1386	-0-	-1621	-0-	59 1	245 2	Y	11	11 1	-0-
						1069 3	1 4				
01	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	55 1	1232 2	Y	17	16 1	1
						1063 3	2 4				

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	4500 X	3547	-0-	-953	-0-	76 1	388 2	Y	23	15 1	8
						3058 3	25 9				
10	4650 X	3564	-0-	-1086	-0-	80 1	1936 2	Y	30	15 1	23
						1512 3	3 4				
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-	23 1	-0-
12	3658 X	1593	-0-	-2065	-0-	65 1	269 2	Y	74	55 1	19
						1177 3	1 4				
01	3658 X	1104	-0-	-2554	-0-	23 1	517 2	Y	106	99 1	26
						446 3	1 4				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2356 X	2263	-0-	-93	-0-	134	1	1257	2	Y	58	51	1		23
						807	3		1	4					
09	2760 X	1996	-0-	-764	-0-	129	1	207	2	Y	24	31	1		16
						1634	3		26	9					
10	2852 X	1909	-0-	-943	-0-	125	1	992	2	Y	13	20	1		9
						776	3		2	4					
11	2760 X	1658	-0-	-1102	-0-	146	1	671	2	Y	3	9	1		3
						838	3		3	9					
12	2263 X	1033	-0-	-1230	-0-	135	1	162	2	Y	26	23	1		6
						706	3		1	4					
01	2263 X	1893	-0-	-370	-0-	139	1	920	2	Y	36	33	1		9
						793	3		1	4					

KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332						
08	2418 N	1986	-0-	-432	-0-	39	1	1181	2	Y	8	12	1		9
						756	3		1	4					
09	2100 N	1755	-0-	-345	-0-	38	1	193	2	Y	-0-	9	1		-0-
						1524	3								
10	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	43	1	1051	2	Y	12	8	1		4
						821	3		2	4					
11	1920 N	1618	-0-	-302	-0-	41	1	684	2	Y	34	25	1		13
						856	3		37	9					
12	1829 N	1143	-0-	-686	-0-	44	1	186	2	Y	87	72	1		28
						816	3		1	4					
*01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	Y	37	51	1		14
						855	3		2	4					

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330						
08	1147 N	807	-0-	-340	-0-	15	1	456	2	Y	37	32	1		23
						294	3		1	4					
09	1380 N	688	-0-	-692	-0-	14	1	72	2	Y	27	33	1		17
						571	3		1	4					
10	1271 N	962	-0-	-309	-0-	21	1	520	2	Y	14	4	1		27
						405	3		1	4					
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	40	42	1		25
						527	3		1	4					
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	26	1	112	2	Y	5	23	1		7
						489	3		1	4					
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	11	14	1		4
						534	3		1	4					

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240						
08	5363 X	4190	-0-	-1173	-0-	83	1	2473	2	Y	44	37	1		30
						1584	3		2	4					
09	5520 X	4179	-0-	-1341	-0-	89	1	456	2	Y	29	37	1		22
						3601	3		1	4					
10	5704 X	4581	-0-	-1123	-0-	103	1	2493	2	Y	32	20	1		34
						1946	3		4	4					
11	5520 X	3524	-0-	-1996	-0-	91	1	1502	2	Y	47	53	1		28
						1878	3		1	4					
12	4774 X	2846	-0-	-1928	-0-	119	1	495	2	Y	61	67	1		22
						2163	3		2	4					
*01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	108	1	2445	2	Y	55	61	1		16
						2109	3		4	4					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER							
		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3847	-0-	747	747	227	1	2123	2	Y	123	97	1			43
						1361	3		1	4						
09	T. A.	3218	-0-	3218	3965	207	1	332	2	Y	55	64	1			34
						2618	3		61	9						
10	T. A.	3350	-0-	3350	7315	213	1	1687	2	Y	117	103	1			48
						1318	3		3	4						
11	T. A.	2493	-0-	2493	9808	216	1	995	2	Y	34	58	1			24
						1245	3		37	9						
12	11391 X	1583	-0-	-9808	-0-	207	1	247	2	Y	43	53	1			14
						1081	3		1	4						
01	3689 X	1910	-0-	-1779	-0-	138	1	924	2	Y	44	46	1			12
						798	3		2	4						
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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							
08	899 N	780	-0-	-119	-0-	16	1	462	2	Y	5	4	1			3
						296	3		6	9						
09	810 N	263	-0-	-547	-0-	6	1	29	2	Y	-0-	3	1			-0-
						228	3									
10	620 N	210	-0-	-410	-0-	5	1	115	2	Y	1	1	1			-0-
						89	3		1	9						
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	48	31	1			17
						482	3		53	9						
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	46	1	191	2	Y	70	64	1			23
						836	3		1	4						
*01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	21	37	1			7
						805	3		2	4						
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224							
08	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	77	1	718	2	Y	5	5	1			4
						460	3		6	9						
09	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	71	1	114	2	Y	15	11	1			8
						901	3		17	9						
10	1302 N	1021	-0-	-281	-0-	65	1	512	2	Y	39	30	1			17
						400	3		1	4						
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	547	2	Y	9	17	1			9
						684	3		10	9						
12	1147 N	624	-0-	-523	-0-	82	1	97	2	Y	17	18	1			8
						426	3		19	9						
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	84	1	559	2	Y	8	10	1			6
						483	3		1	4						
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499								
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	18 1	546 2	4	Y	4						15
09	660 N	403	-0-	-257	-0-	349 3	9 1	44 2	Y	3						18
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	347 3	12 1	300 2	Y	4	2 1					20
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	234 3	3 9	1 4	Y	-0-	1 1					19
12	403 N	6	-0-	-397	-0-	1 2	3 9	2 3	Y	3	12 1					10
01	558 N	368	-0-	-190	-0-	9 1	164 3	191 2	Y	4	1 1					13

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364								
08	11780 X	11171	-0-	-609	-0-	680 1	4079 3	6362 2	Y	42	62 1					34
09	11010 X	10108	-0-	-902	-0-	660 1	8345 3	1057 2	Y	41	45 1					30
10	11377 X	11002	-0-	-375	-0-	723 1	4472 3	5725 2	Y	66	61 1					35
11	10950 X	7701	-0-	-3249	-0-	669 1	669 1	3079 2	Y	94	86 1					43
12	11315 X	5872	-0-	-5443	-0-	3849 3	774 1	925 2	Y	110	114 1					39
01	11160 X	9837	-0-	-1323	-0-	4048 3	721 1	4804 2	Y	145	136 1					48

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724								
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	3 1	60 3	95 2	Y	3						4
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4 1	146 3	19 2	Y	2						6
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	12 1	217 3	278 2	Y	12	2 1					16
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	192 2	Y	18	2 1					32
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	5 1	85 3	20 2	Y	21	26 1					27
01	527 N	192	-0-	-335	-0-	4 1	81 3	94 2	Y	11	2 1					36

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID ->	235761	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10650	-	10652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1116 X	537	-0-	-579	-0-	11	1	316	2	Y	6					30
						203	3	7	9							
09	867 X	867	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	9					39
						745	3	10	9							
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	32	1	775	2	Y	17	6	1			50
						606	3	1	4							
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	20	4	1			66
						456	3	22	9							
12	899 N	399	-0-	-500	-0-	16	1	64	2	Y	36	54	1			48
						279	3	40	9							
01	1426 N	588	-0-	-838	-0-	13	1	298	2	Y	16	2	1			62
						258	3	1	4							
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID ->	238209	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10298	-	10348			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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			
08	9920 X	8850	-0-	-1070	-0-	176	1	5252	2	Y	48	47	1			38
						3365	3	4	4							
09	T. A.	8445	-0-	8445	8445	180	1	923	2	Y	50	56	1			32
						7286	3	1	4							
10	T. A.	8389	-0-	8389	16834	188	1	4564	2	Y	59	36	1			55
						3565	3	7	4							
11	T. A.	7242	-0-	7242	24076	187	1	3100	2	Y	71	84	1			42
						3876	3	1	4							
12	28799 X	4723	-0-	-24076	-0-	197	1	815	2	Y	131	129	1			44
						3564	3	3	4							
*01	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	203	1	4586	2	Y	129	136	1			37
						3956	3	7	4							
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID ->	247676	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10590	-	10614			
08	1829 N	561	-0-	-1268	-0-	11	1	327	2	Y	13					16
						209	3	14	9							
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	33	1	169	2	Y	3					19
						1332	3	3	9							
10	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	24	1	585	2	Y	12	5	1			26
						458	3	1	4							
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	Y	21	5	1			42
						552	3	23	9							
12	1550 N	589	-0-	-961	-0-	24	1	101	2	Y	20	34	1			28
						441	3	1	4							
*01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	28	1	629	2	Y	11	5	1			34
						542	3	1	4							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8835 X	8000	-0-	-835	-0-	487	1	4560	2	Y	24	31	1		13
						2924	3		3						
09	8790 X	7341	-0-	-1449	-0-	481	1	770	2	Y	7	14	1		6
						6081	3		1						
10	9083 X	7651	-0-	-1432	-0-	503	1	3985	2	Y	39	31	1		14
						3113	3		7						
11	7950 X	5046	-0-	-2904	-0-	440	1	2030	2	Y	33	34	1		13
						2539	3		1						
12	8091 X	3918	-0-	-4173	-0-	518	1	618	2	Y	68	64	1		17
						2705	3		2						
*01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	608	1	4044	2	Y	18	28	1		7
						3489	3		6						

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114					
08	6696 X	6330	-0-	-366	-0-	385	1	3601	2	Y	30	26	1		10
						2309	3		2						
09	6840 X	5891	-0-	-949	-0-	385	1	617	2	Y	16	19	1		7
						4870	3		1						
10	7068 X	6122	-0-	-946	-0-	404	1	3202	2	Y	10	14	1		3
						2500	3		5						
11	6840 X	5080	-0-	-1760	-0-	444	1	2044	2	Y	32	27	1		8
						2556	3		1						
12	6324 X	3441	-0-	-2883	-0-	458	1	547	2	Y	39	39	1		8
						2391	3		2						
*01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	494	1	3283	2	Y	28	30	1		6
						2831	3		5						

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488					
08	9114 X	8572	-0-	-542	-0-	521	1	4875	2	Y	44	37	1		15
						3125	3		3						
09	T. A.	8108	-0-	8108	8108	528	1	846	2	Y	50	43	1		22
						6678	3		1						
10	T. A.	8640	-0-	8640	16748	566	1	4488	2	Y	66	61	1		27
						3506	3		7						
11	T. A.	6728	-0-	6728	23476	588	1	2709	2	Y	39	47	1		19
						3387	3		1						
12	28166 X	4690	-0-	-23476	-0-	619	1	739	2	Y	87	83	1		23
						3233	3		3						
*01	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	631	1	4196	2	Y	59	64	1		18
						3620	3		7						

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390					
08	13175 X	11200	-0-	-1975	-0-	681	1	6375	2	Y	47	44	1		19
						4088	3		4						
09	T. A.	10558	-0-	10558	10558	689	1	1104	2	Y	46	43	1		22
						8713	3		1						
10	T. A.	10165	-0-	10165	20723	670	1	5304	2	Y	37	41	1		18
						4141	3		9						
11	T. A.	5452	-0-	5452	26175	476	1	2192	2	Y	40	41	1		17
						2739	3		1						
12	32096 X	5921	-0-	-26175	-0-	788	1	941	2	Y	65	64	1		18
						4116	3		4						
*01	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	788	1	5239	2	Y	50	53	1		15
						4518	3		8						

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER								
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440												
PARKER MINERALS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	099588	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324							
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	101485	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARKER, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	108339	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	093774	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A							
DENNY, E. E.		501267		1												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-				240
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				240

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					235
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	3					238
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9					247
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	272	1	2378	2	N	-0-				253
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-				253

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4					118
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	2					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					128
*12	3100	N	3402	-0-	302	302	357	1	2895	2	N	136				272
*01	3100	N	4919	-0-	1819	2121	150	9	39	9	N	35	182	1		125

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267								
MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10519 - 10551	
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
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	380 1	955 2	Y	5			22
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	380 6	768 2	Y	5			27
10	930 N	765	-0-	-165	-0-	755 2	10 9	Y	9			36
11	1290 N	935	-0-	-355	-0-	932 2	3 9	Y	3			39
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			39
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			39

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640	
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			192
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			192
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			192
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-			192
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			192
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			192

KATY (3600)				48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3568 - 3580	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 3991 - 3996	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3984 - 3992	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		3312	RRCID ->	222776	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3719 - 3721	
08	0 X	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		3313	RRCID ->	222777	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3505 - 3507				
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF. 3985 - 3990				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3987 - 3992				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400)				48825 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
GORDY OIL COMPANY				317150											
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	262237	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 11450 - 11460				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815														
THREADGILL		WELL #:		1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9647 - 9684				
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
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245				245
05		0 W	41896	-0-	41896	41896	40101	3	1795	9	N	1632	1772	1		105
06		0 W	41898	-0-	41898	83794	40101	3	1797	9	N	1634	1708	1		31
07		0 W	40298	-0-	40298	124092	38624	3	1674	9	N	1522	1411	1		142
08		0 W	48316	-0-	48316	172408	46269	3	2047	9	N	1861	1771	1		232
09		0 W	49108	-0-	49108	221516	47067	3	2041	9	N	1855	1955	1		132
10		0 W	46592	-0-	46592	268108	44647	3	1945	9	N	1768	1780	1		120
11		0 W	45180	-0-	45180	313288	43307	3	1873	9	N	1703	1561	1		262
12		0 W	32969	-0-	32969	346257	31647	3	1322	9	N	1202	1262	1		202
01		0 W	29613	-0-	29613	375870	28462	3	1151	9	N	1046	1146	1		102

KINGS COURT (Y-9)		49468 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
HANKAMER		WELL #:		1		RRCID -> 278879		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9976 - 9990				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		28588	-0-	-0-	-28588	-0-					N	-0-				334
03		31651	486	-0-	-31165	-0-	458	2	28	9	N	25				359
04		30630	2296	-0-	-28334	-0-	2182	2	114	9	N	104				463
05		31651	5243	-0-	-26408	-0-	300	1	4683	2	N	236	519	1		180
							260	9								
06		30630	-0-	-0-	-30630	-0-					N	-0-				180
07		31651	4755	-0-	-26896	-0-	4534	2	221	9	N	201	177	1		204
08		31651	2783	-0-	-28868	-0-	2585	2	198	9	N	180	171	1		213
09		30630	2088	-0-	-28542	-0-	1942	2	146	9	N	133	285	1		61
10		31651	1565	-0-	-30086	-0-	1424	2	141	9	N	128				189
11		30630	-0-	-0-	-30630	-0-					N	-0-				189
12		31651	2915	-0-	-28736	-0-	2740	2	175	9	N	159				348
01		31651	2933	-0-	-28718	-0-	2772	2	161	9	N	146	339	1		155

KRUEGER (MIOCENE 1600)		50338 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
STRATA RESOURCES		825454														
KRUEGER, C. L.		WELL #:		1		RRCID -> 051869		COMPL. DATE 12/31/1971		TOTAL DEPTH 11166		PERF. 1592 - 1609				
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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE								
IMPETRO OPERATING LLC		423519														
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #:		1		RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 4794 - 4798				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180														
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
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11			154
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	361	2	19	9	N	17			171
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	N	17			188
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	378	2	15	9	N	14			202
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	381	2	17	9	N	15			217
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	368	2	32	9	N	29	189	1	57

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692														
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	555	2	23	9	N	21	191	1	53
09	630 N	323	-0-	-307	-0-	302	2	21	9	N	19			72
10	806 N	622	-0-	-184	-0-	599	2	23	9	N	21			93
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	501	2	19	9	N	17			110
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	614	2	17	9	N	15			125
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31	9	N	28			153

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
08	3100 N	3791	-0-	691	691	3223	2	568	9	N	516	373	1	210
09	3000 N	2530	-0-	-470	221	2088	2	442	9	N	402	563	1	49
10	2980 N	2759	-0-	-221	-0-	2385	2	374	9	N	340	186	1	203
11	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2147	2	330	9	N	300	375	1	128
12	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1873	2	296	9	N	269	191	1	206
*01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2120	2	329	9	N	299	370	1	135

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	661	2	44	9	N	40			145
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	647	2	41	9	N	37			182
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	603	2	26	9	N	24			206
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	561	2	45	9	N	41	180	1	67
12	713 N	606	-0-	-107	-0-	562	2	44	9	N	40			107
01	620 N	198	-0-	-422	-0-	198	2			N	-0-			107

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1114	2	180	9	N	164	187	1	218
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	702	2	114	9	N	104	184	1	138
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	795	2	97	9	N	88			226
11	1260 N	666	-0-	-594	-0-	526	2	140	9	N	127	180	1	173
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	742	2	136	9	N	124	188	1	109
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1094	2	199	9	N	181	191	1	99

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058														
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			45
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			45
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			45
11	540 N	287	-0-	-253	-0-	287	2			N	-0-			45
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			45
01	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-			45

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862														
08	341 N	76	-0-	-265	-0-	68	2	8	9	N	7			249
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	393	2	7	9	N	6	186	1	69
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	111	2	8	9	N	7			76
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	538	2	35	9	N	32			108
12	403 N	40	-0-	-363	-0-	30	2	10	9	N	9			117
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	274	2	81	9	N	74			191

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
WEEDON-WEEDON B		WELL #:		1RE	RRCID -> 175106	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 11395	PERF.10672	- 15000	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-					26
09		0 N	-0-	-0-	-0-					26
10		0 N	-0-	-0-	-0-					26
11		0 N	-0-	-0-	-0-					26
12		0 N	-0-	-0-	-0-					26
01		0 N	-0-	-0-	-0-					26

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1	RRCID -> 189733	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9718	- 13745	
08	558 N	409	-0-	-149	-0-	409 2				80
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	571 2	55 9	N	50	130
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	579 2	20 9	N	18	20
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	522 2	22 9	N	20	40
12	651 N	561	-0-	-90	-0-	527 2	34 9	N	31	71
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	537 2	28 9	N	25	96

FRANZE, R. F.		WELL #:		1	RRCID -> 195021	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 8468	- 10280	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ENERGY & EXPL. PRITNRS OPER., LP		WELL #:		251869						
RASCO, G.D.		WELL #:		1	RRCID -> 095037	COMPL. DATE 06/07/1981	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8034	- 8052	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	9
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	333 2	51 9	N	46	55
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	55
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1140 2	18 9	N	16	71
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	71
*01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	774 2	8 9	N	7	78

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE 08/11/1988	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8058	- 8066	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	57
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	774 2	51 9	N	46	103
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	942 2	19 9	N	17	120
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	978 2	3 9	N	3	123
12	868 N	858	-0-	-10	-0-	837 2	21 9	N	19	142
01	899 N	731	-0-	-168	-0-	709 2	22 9	N	20	162

RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 165234	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8077	- 8106	
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	25
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-	25
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-	25
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-	25
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2337 2	9 9	N	8	33
01	2635 N	1331	-0-	-1304	-0-	1323 2	8 9	N	7	40

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON		
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP		//CONT.//		251869								
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065
M O	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
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		19
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:	1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183
WIESE GAS UNIT													
08	2139 X	2127	-0-	-12	-0-	429	1	1674	2	N	22		187
						24	9						
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	433	1	1695	2	N	7	180	14
						8	9						
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	500	1	1948	2	N	16		30
						18	9						
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	430	1	1846	2	N	29		59
						32	9						
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	433	1	1827	2	N	13		72
						14	9						
01	2480 N	2306	-0-	-174	-0-	438	1	1834	2	N	31		103
						34	9						

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175	
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	310	1	1423	2	N	15		99
						17	9						
09	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	270	1	1347	2	N	15		114
						17	9						
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	300	1	1295	2	N	23		137
						25	9						
11	1680 N	1425	-0-	-255	-0-	280	1	1128	2	N	15		152
						17	9						
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	290	1	1370	2	N	19		171
						21	9						
*01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	280	1	1378	2	N	15		186
						17	9						

TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132	
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	501	1	1955	2	N	21		173
						23	9						
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	467	1	1826	2	N	14		187
						15	9						
10	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	430	1	1672	2	N	14	175	26
						15	9						
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	470	1	2021	2	N	29		55
						32	9						
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	467	1	1969	2	N	22		77
						24	9						
*01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	492	1	2058	2	N	30		107
						33	9						

OIL AND GAS DIVISION

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

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.		501545									
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 165329		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.		501545									
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998				
08	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	181 1	2387 2	Y	62	66 1	5
							68 9					
09	DLQ	G-10	2791	-0-	2791	2791	208 1	2398 2	Y	168	150 1	23
							185 9					
10	5745	X	2954	-0-	-2791	-0-	288 1	2515 2	Y	128	143 1	8
							10 4	141 9				
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	309 1	2340 2	Y	99	102 1	5
							6 4	109 9				
12	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	374 1	2157 2	Y	89	86 1	8
							1 4	98 9				
*01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	386 1	2569 2	Y	86	82 1	12
							12 4	95 9				

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369																	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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																	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996													TOTAL DEPTH 12925	PERF.10214 - 11088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	353	1	4660	2	Y	143	153	1		28	
						157	9									
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	372	1	4304	2	Y	136	138	1		26	
						150	9									
10	5177 X	5081	-0-	-96	-0-	500	1	4378	2	Y	168	162	1		32	
						18	4	185	9							
11	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	754	1	5709	2	Y	122	130	1		24	
						15	4	134	9							
12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	955	1	5511	2	Y	109	93	1		40	
						3	4	120	9							
*01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	859	1	5719	2	Y	85	101	1		24	
						28	4	94	9							
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996													TOTAL DEPTH 14610	PERF.11012 - 11568		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996													TOTAL DEPTH 15012	PERF.10938 - 11370		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996													TOTAL DEPTH 12870	PERF.10956 - 11132		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996													TOTAL DEPTH 12965	PERF.11070 - 11596		
08	2542 X	486	-0-	-2056	-0-	33	1	434	2	Y	17	18	1		1	
						19	9									
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	Y	7	8	1		-0-	
						8	9									
10	837 N	643	-0-	-194	-0-	63	1	552	2	Y	24	23	1		1	
						2	4	26	9							
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	81	1	615	2	Y	13	13	1		1	
						2	4	14	9							
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	119	1	683	2	Y	8	8	1		1	
						9	9									
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	119	1	796	2	Y	10	9	1		2	
						4	4	11	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: MONTGOMERY									
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																							
LAKE CREEK UNIT														WELL #: 50		RRCID -> 160738		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10960 - 11810	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						
LAKE CREEK UNIT														WELL #: 49		RRCID -> 161601		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10985 - 11770	
08		5301 X	4577	-0-	-724	-0-		312	1	4120	2	Y	132	129	0		15						
								145	9														
09		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-		311	1	3593	2	Y	167	164	0		18						
								184	9														
10		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-		535	1	4682	2	Y	208	209	0		17						
								19	4														
11		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-		504	1	3812	2	Y	172	170	0		19						
								10	4														
12		4619 X	4357	-0-	-262	-0-		611	1	3526	2	Y	198	200	0		17						
								2	4														
01		5456 X	4304	-0-	-1152	-0-		537	1	3573	2	Y	161	151	0	2 1	25						
								17	4														
LAKE CREEK UNIT														WELL #: 53		RRCID -> 161718		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10983 - 11752	
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-		46	1	614	2	Y	97	102	1		12						
								107	9														
09		390 N	381	-0-	-9	-0-		23	1	266	2	Y	84	81	1		15						
								92	9														
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	117	122	1		10						
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-						Y	101	102	1		9						
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	81	78	1		12						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	80	75	1		17						
LAKE CREEK UNIT														WELL #: 57		RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11122 - 11770	
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-		3	1	45	2	Y	53	57	1		12						
								58	9														
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		88	1	1014	2	Y	63	63	1		12						
								69	9														
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		103	1	901	2	Y	69	67	1		14						
								4	4														
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		125	1	947	2	Y	36	41	1		9						
								3	4														
12		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		182	1	1055	2	Y	53	43	1		19						
								1	4														
*01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		119	1	796	2	Y	305	258	1		66						
								4	4														
LAKE CREEK UNIT														WELL #: 54		RRCID -> 164110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10503 - 12008	
08		651 N	372	-0-	-279	-0-		26	1	346	2	Y	-0-				-0-						
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-		23	1	267	2	Y	-0-				-0-						
10		496 N	331	-0-	-165	-0-		34	1	296	2	Y	-0-				-0-						
								1	4														
11		360 N	201	-0-	-159	-0-		23	1	177	2	Y	-0-				-0-						
								1	4														
12		310 N	119	-0-	-191	-0-		18	1	101	2	Y	-0-				-0-						
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-				-0-						

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	4464 X	3427	-0-	-1037	-0-	235	1	3107	2	Y	77	6
						85	9				77	1
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	277	1	3199	2	Y	82	11
						90	9				77	1
10	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	333	1	2920	2	Y	52	3
						12	4	57	9		60	1
11	3780 X	2865	-0-	-915	-0-	329	1	2497	2	Y	29	-0-
						7	4	32	9		32	1
12	3906 X	395	-0-	-3511	-0-	58	1	335	2	Y	2	-0-
						2	9				2	1
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896												
08	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	211	1	2784	2	Y	99	12
						109	9				105	1
09	DLQ G-10	3074	-0-	3074	3074	233	1	2695	2	Y	133	21
						146	9				124	1
10	5245 X	2171	-0-	-3074	-0-	213	1	1865	2	Y	77	7
						8	4	85	9		91	1
11	2460 X	1858	-0-	-602	-0-	207	1	1564	2	Y	75	7
						4	4	83	9		75	1
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	395	1	2279	2	Y	137	18
						1	4	151	9		126	1
*01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	326	1	2167	2	Y	132	26
						10	4	145	9		124	1

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984												
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	Y	20	2
						22	9				20	0
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	Y	32	3
						35	9				31	0
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	Y	33	2
						2	4	36	9		34	0
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	647	2	Y	30	3
						2	4	33	9		29	0
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	22	2
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	31	1	207	2	Y	16	3
						1	4	18	9		15	0

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162 X	2815	-0-	-347	-0-	187	1	2470	2	Y	144	161	1	29
						158	9							
09	DLQ G-10	2691	-0-	2691	2691	202	1	2337	2	Y	138	140	1	27
						152	9							
10	5383 X	2692	-0-	-2691	-0-	255	1	2234	2	Y	176	169	1	34
						9	4	194	9					
11	3000 X	2450	-0-	-550	-0-	266	1	2014	2	Y	150	154	1	30
						5	4	165	9					
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	442	1	2548	2	Y	121	105	1	46
						1	4	133	9					
*01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	381	1	2535	2	Y	91	109	1	28
						12	4	100	9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

08	248 N	116	-0-	-132	-0-	6	1	73	2	Y	34	33	0	4
						37	9							
09	300 N	75	-0-	-225	-0-	4	1	51	2	Y	18	20	0	2
						20	9							
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10	11	0	1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	Y	7	7	0	1
						1	4	8	9					
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	3617	-0-	-10	-0-	250	1	3305	2	Y	56	56	1			7
						62	9									
09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	290	1	3355	2	Y	91	84	1			14
						100	9									
10	3875 X	3697	-0-	-178	-0-	368	1	3220	2	Y	87	95	1			6
						13	4									
11	3750 X	3235	-0-	-515	-0-	365	1	2764	2	Y	90	89	1			7
						7	4									
12	3875 X	3138	-0-	-737	-0-	451	1	2597	2	Y	81	77	1			11
						1	4									
01	3875 X	2962	-0-	-913	-0-	374	1	2492	2	Y	76	73	1			14
						12	4									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	588	1	7767	2	Y	28	28	0			3
						31	9									
09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	501	1	5792	2	Y	11	12	0			2
						12	9									
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	691	1	6042	2	Y	16	15	0			3
						24	4									
11	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	885	1	6706	2	Y	11	11	0			3
						18	4									
12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	1221	1	7047	2	Y	7	8	0			2
						4	4									
*01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	981	1	6529	2	Y	15	13	0			4
						32	4									

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

08	14B2 EXT	2230	-0-	2230	5368	624	1	1441	2	Y	150	70	8			86
						165	9									
09	14B2 EXT	1108	-0-	1108	6476	297	1	756	2	Y	50	79	1			57
						55	9									
10	7165 X	689	-0-	-6476	-0-	170	1	418	2	Y	92	37	8			112
						101	9									
11	2310 X	703	-0-	-1607	-0-	205	1	457	2	Y	37					149
						41	9									
12	2387 X	1211	-0-	-1176	-0-	360	1	751	2	Y	91	106	1	40	8	94
						100	9									
01	2232 X	942	-0-	-1290	-0-	257	1	609	2	Y	69					163
						76	9									

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990																	
08	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	224	1	2953	2	Y	319	324	1				33
						351	9										
09	DLQ G-10	3584	-0-	3584	3584	250	1	2888	2	Y	405	379	1				59
						446	9										
10	6895 X	3311	-0-	-3584	-0-	299	1	2617	2	Y	349	385	1				23
						11	4	384	9								
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	281	1	2131	2	Y	350	349	1				24
						6	4	385	9								
12	2821 X	2724	-0-	-97	-0-	350	1	2017	2	Y	324	309	1				39
						1	4	356	9								
*01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	343	1	2280	2	Y	263	255	1				47
						11	4	289	9								
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024																	
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	38	39	1				9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	32	1				7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	33	1				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	23	1				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	39	1				12
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	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																	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						160
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		155 N	-0-	-0-	-155	-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-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
LINN OPERATING, INC. 501545												
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		4340 X	3868	-0-	-472	-0-	1149	1	2654	2	N	149
							65	9				
09	DLQ	G-10	3570	-0-	3570	3570	991	1	2524	2	N	199
							55	9				
10		7219 X	3649	-0-	-3570	-0-	1033	1	2546	2	N	60
							70	9				
11		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	1051	1	2348	2	N	112
							57	9				
12		3348 X	3253	-0-	-95	-0-	1032	1	2151	2	N	167
							70	9				
01		3348 X	3331	-0-	-17	-0-	970	1	2298	2	N	224
							63	9				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	287	1	3795	2	Y	-0-
09	DLQ	G-10	4324	-0-	4324	4324	344	1	3980	2	Y	-0-
10		8345 X	4021	-0-	-4324	-0-	411	1	3596	2	Y	-0-
							14	4				
11		3840 X	3567	-0-	-273	-0-	415	1	3144	2	Y	-0-
							8	4				
12		3968 X	3337	-0-	-631	-0-	493	1	2843	2	Y	-0-
							1	4				
01		3968 X	3364	-0-	-604	-0-	438	1	2912	2	Y	-0-
							14	4				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		18405 X	18405	-0-	-0-	-0-	1292	1	17070	2	Y	5
							43	9				
09	DLQ	G-10	17650	-0-	17650	17650	1402	1	16208	2	Y	5
							40	9				
10		35029 X	17379	-0-	-17650	-0-	1770	1	15490	2	Y	8
							62	4	57	9		
11		15510 X	15145	-0-	-365	-0-	1756	1	13307	2	Y	6
							36	4	46	9		
12		16027 X	14938	-0-	-1089	-0-	2199	1	12687	2	Y	12
							6	4	46	9		
01		16027 X	15023	-0-	-1004	-0-	1947	1	12955	2	Y	10
							62	4	59	9		

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		7595 X	4755	-0-	-2840	-0-	335 1	4420 2	Y		-0-				-0-
09	DLQ	G-10	5660	-0-	5660	5660	451 1	5209 2	Y		-0-				-0-
10		10600 X	4940	-0-	-5660	-0-	505 1	4417 2	Y		-0-				-0-
11		7200 X	5584	-0-	-1616	-0-	650 1	4921 2	Y		-0-				-0-
12		6696 X	6289	-0-	-407	-0-	928 1	5358 2	Y		-0-				-0-
*01		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	834 1	5551 2	Y		-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283					
08		1984 N	1912	-0-	-72	-0-	132 1	1748 2	Y		29	31	1		7
09	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	1619	126 1	1461 2	Y		29	30	1		6
10		2717 N	1098	-0-	-1619	-0-	108 1	949 2	Y		34	33	1		7
11		1320 N	881	-0-	-439	-0-	99 1	747 2	Y		30	30	1		7
12		1364 N	1301	-0-	-63	-0-	186 1	1074 2	Y		36	30	1		13
*01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	149 1	995 2	Y		29	34	1		8
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578					
08		5828 X	4769	-0-	-1059	-0-	1424 1	3288 2	N		52	2	8		276
09	DLQ	G-10	4479	-0-	4479	4479	1235 1	3146 2	N		89	187	1		178
10		9172 X	4693	-0-	-4479	-0-	1333 1	3285 2	N		68	2	8		244
11		4080 X	4060	-0-	-20	-0-	1225 1	2736 2	N		90	189	1		145
12		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	1419 1	2960 2	N		85	1	8		229
*01		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	1282 1	3036 2	N		87	195	1		121
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438					
08		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	419 1	969 2	N		-0-				155
09		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	385 1	982 2	N		-0-				155
10		1333 X	1205	-0-	-128	-0-	348 1	857 2	N		-0-				155
11		1350 X	1274	-0-	-76	-0-	394 1	880 2	N		-0-				155
12		1426 X	1197	-0-	-229	-0-	388 1	809 2	N		-0-				155
01		1426 X	1208	-0-	-218	-0-	359 1	849 2	N		-0-				155

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	1038	1	2397	2	Y	38	8 8	158
09	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	42	9	2368	2	Y	34	113 1	79
10	6656 X	3321	-0-	-3335	-0-	943	1	2325	2	Y	48	11 8	116
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	53	9	2168	2	Y	24		140
12	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	971	1	1918	2	Y	46	86 1 26 8	74
01	3255 X	2550	-0-	-705	-0-	26	9	1780	2	Y	16		90

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

08	6603 X	2841	-0-	-3762	-0-	829	1	1914	2	Y	89	76 8	113
09	DLQ G-10	2614	-0-	2614	2614	98	9	1869	2	Y	10		123
10	T. A.	2905	-0-	2905	5519	734	1	1989	2	Y	99	79 8	143
11	T. A.	2865	-0-	2865	8384	11	9	1961	2	Y	24		167
12	11445 X	3061	-0-	-8384	-0-	807	1	2003	2	Y	88	78 8	177
*01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	109	9	2111	2	Y	10		187

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	6	6	-0-	-0-	-0-			2	1	4	2		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	230	1	3040	2	N	39	45 1	10
09	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	43	9	2801	2	N	34	36 1	8
10	6031 X	2951	-0-	-3080	-0-	242	1	2636	2	N	3	9 1	2
11	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	37	9	2243	2	N	33	29 1	6
12	2883 X	2669	-0-	-214	-0-	301	1	2238	2	N	38	30 1	14
01	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	11	4	2287	2	N	32	36 1	10

OIL AND GAS DIVISION

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

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #: 1A		RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13041 - 13120
MITCHELL-MITCHELL												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		51423 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 1 B		RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3555 - 3585
MEC/SEALY-SMITH "E"												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500)		51423 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 1		RRCID -> 235490		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3486 - 3492
MEC/SEALY-SMITH "E"												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)		51423 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 1		RRCID -> 271102		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6022 - 6028
MEC/SEALY-SMITH 'B'												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	202	179	1	84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136			220
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	180	1	119
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			158
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			179
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	143	1	56

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY)		51423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 1		RRCID -> 235009		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4032 - 4034
MEC/SEALY-SMITH "E"												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK, N. (4100)		51423 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 1		RRCID -> 183625		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3384 - 3519
MEC/SEALY-SMITH "G"												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS. 9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009												

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 CAMOIL, INC. 127449
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			119

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 149298 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 16498 PERF. 11652 - 11682

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 11678 - 11710

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	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	AMT CODE	BALANCE

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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARIO (10400)		52080 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752											
ZAPALAC GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233372		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9920 - 9940			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA)		52430 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
ARLEDGE, TERRY		030801											
SHANAHAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213874		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4054 - 4056			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
DYKES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9788 - 9808			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)		52676 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627											
MACO-STEWART ETAL G/U		WELL #: 2		RRCID -> 112030		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10858 - 10864			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGGETT (WOODBINE)
BBX OPERATING, L.L.C.
SMITH IKE T.

52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
058908

CNTY: POLK

WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 12316 - 12348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	15810	X	15360	-0-	-450	-0-	14769 3	591 9	N	537	718 1		237
09	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10530 3	498 9	N	453	547 1		143
10	14167	X	13026	-0-	-1141	-0-	12430 3	596 9	N	542	366 1		319
11	14850	X	11962	-0-	-2888	-0-	11511 3	451 9	N	410	561 1		168
12	15345	X	334	-0-	-15011	-0-	324 3	10 9	N	9			177
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-			N	51			228

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY
DAVIS, WIRT

450175
000225

CNTY: LEE

WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 12270 - 12382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8320 2	358 9	N	325	186 1		286
09	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7017 2	332 9	N	302	374 1		214
10	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	7668 2	394 9	N	358	189 1		383
11	8400	X	7259	-0-	-1141	-0-	6949 2	310 9	N	282	359 1		306
12	8680	X	7733	-0-	-947	-0-	7350 2	383 9	N	348	380 1		274
01	8680	X	7823	-0-	-857	-0-	7412 2	411 9	N	374	357 1		291

LEXINGTON, EAST (4435)
ADS OIL & GAS, INC.
PERRY, ALPH. E.

53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
000225

CNTY: LEE

WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			24
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-			24
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-			24
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-			24
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			24
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-			24

LIBERTY, SOUTH
CTL OIL & GAS CORPORATION
ROBINSON, JESSIE

53498 001 ASSOCIATED 49B
191826

CNTY: LIBERTY

WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGY RESERVES GROUP LLC
BALDWIN, J. C. A/C #1

252035
191826

CNTY: LIBERTY

WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	403	#	87	-0-	-316	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	403	#	15	-0-	-388	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	90	#	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-

MINNIE PRUITT FEE

WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	217	#	9	-0-	-208	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	210	#	92	-0-	-118	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	9	#	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY								
JOY RESOURCES, INC.				447952											
CHEVRON FEE				WELL #:	2A	RRCID ->	189034	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	4886 - 4996		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ODUM				WELL #:	1	RRCID ->	226436	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5975 - 5990		
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-		
09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	134	1	117	2	Y	-0-		-0-		
10	155 #	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-		
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT		44		
01	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) JOY RESOURCES, INC. DENSON		53498 029 447952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1		RRCID -> 191474		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8000 - 8016				
M	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
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	145	-0-	145	145	66 1	56 2	Y	21	9 1		12
						23 9						
10	SHUT IN	663	-0-	663	808	417 2	246 9	Y	224	76 1		160
11	SHUT IN	174	-0-	174	982	94 2	80 9	Y	73	82 1		151
*12	SHUT IN	645	-0-	645	1627	581 1	64 9	Y	58			209
01	SHUT IN	253	-0-	253	1880	203 1	50 9	Y	45			254

WAGNER OIL COMPANY PARTLOW		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1X		RRCID -> 199887		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12846 - 12894				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) ENERGY RESERVES GROUP LLC WILSON, CHARLES, FEE		53498 240 252035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 3		RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7461				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) JOY RESOURCES, INC. DANIEL, GOVERNOR BILL 85		53498 670 447952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1		RRCID -> 206880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11554		PERF. 9300 - 9340				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC FISHER, FLORENCE C.		53498 840 521543		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 5		RRCID -> 049656		COMPL. DATE 00/00/1901		TOTAL DEPTH 10513		PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	136 1	67 2	Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	91 1	65 2	Y	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1		Y	-0-			-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

08	4526 #	3626	-0-	-900	-0-	788 1	2666 3	N	156	159 1		70
						172 9						
09	3604 R	3604	-0-	-0-	-0-	543 1	2894 3	N	152	143 1		79
						167 9						
10	3627 #	3605	-0-	-22	-0-	710 1	2745 3	N	136			215
						150 9						
11	3510 #	3480	-0-	-30	-0-	691 1	2629 3	N	145			360
						160 9						
12	3720 #	3177	-0-	-543	-0-	638 1	2426 3	N	103	164 1		299
						113 9						
01	3720 #	482	-0-	-3238	-0-	479 3	3 9	N	3			302

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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 STRATA RESOURCES 825454
 RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
CAMOIL, INC.		127449												
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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					
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	316	1	4644	3	N	28			59
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	344	1	4851	3	N	9			68
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	238	1	2904	3	N	10			78
11	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	415	1	5207	3	N	25			103
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	414	1	4898	3	N	16			119
01	930 X	258	-0-	-672	-0-	27	1	231	3	N	-0-			119

POOLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644					
08	2635 X	2576	-0-	-59	-0-	163	1	2387	3	N	24			140
09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	235	1	3318	3	N	-0-	84	1	56
10	2635 X	2045	-0-	-590	-0-	155	1	1890	3	N	-0-			56
11	2550 X	1338	-0-	-1212	-0-	99	1	1239	3	N	-0-			56
12	2635 X	1507	-0-	-1128	-0-	117	1	1390	3	N	-0-			56
01	2635 X	852	-0-	-1783	-0-	89	1	763	3	N	-0-			56

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682					
08	3007 X	238	-0-	-2769	-0-	15	1	223	3	N	-0-			88
09	2910 X	226	-0-	-2684	-0-	15	1	211	3	N	-0-			88
10	3007 X	207	-0-	-2800	-0-	16	1	191	3	N	-0-			88
11	450 X	230	-0-	-220	-0-	17	1	213	3	N	-0-			88
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	N	-0-	55	1	33
*01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-			33

CLINTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534					
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	14	1	212	3	N	-0-			45
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	N	-0-			45
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	16	1	195	3	N	-0-			45
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-			45
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	18	1	212	3	N	-0-			45
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8370	22095	-0-	13725	13725	93 1	21824 3	N	162		210
							178 9					
09		22800	23844	-0-	1044	14769	90 1	23572 3	N	165	178 1	197
							182 9					
10		23560	28655	-0-	5095	19864	93 1	28377 3	N	168	183 1	182
							185 9					
11		22800	25982	-0-	3182	23046	90 1	25769 3	N	112	185 1	109
							123 9					
12		127981	27405	-0-	-100576	-0-	93 1	27035 3	N	252	184 1	177
							277 9					
*01		24931	24931	-0-	-0-	-0-	93 1	24730 3	N	98	181 1	94
							108 9					

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				
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	16 1	5834 2	N	-0-			-0-
09	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	15 1	5286 2	N	-0-			-0-
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	16 1	4939 2	N	-0-			-0-
11	4770 X	4180	-0-	-590	-0-	15 1	4165 2	N	-0-			-0-
12	4929 X	4742	-0-	-187	-0-	16 1	4726 2	N	-0-			-0-
01	4929 X	4171	-0-	-758	-0-	16 1	4155 2	N	-0-			-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400)		53919 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197										
SKLAR		WELL #: 1		RRCID -> 258257		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	503	1	7372	3	N	22					116
						24	9									
09	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	521	1	7338	3	N	5	102	1			19
						6	9									
10	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	582	1	7114	3	N	35					54
						39	9									
11	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	579	1	7255	3	N	6					60
						7	9									
12	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	617	1	7307	3	N	8					68
						9	9									
*01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	779	1	6633	3	N	34					102
						37	9									

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

08	279 N	233	-0-	-46	-0-	15	1	218	3	N	-0-					148
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	N	-0-					148
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	16	1	200	3	N	-0-					148
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	N	-0-					148
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-					148
*01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	N	-0-					148

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

08	279 N	226	-0-	-53	-0-	14	1	212	3	N	-0-					100
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	3	N	-0-					100
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	17	1	207	3	N	-0-					100
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					100
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	N	-0-					100
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	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

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	DLQ G-10	10235	-0-	10235	10235	10235	2			N	-0-					85
12	DLQ G-10	7192	-0-	7192	17427	7192	2			N	-0-					85
01	DLQ G-10	1518	-0-	1518	18945	1518	2			N	-0-					85

LISSIE, S (WILCOX 9900) 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 TAYLOR WELL #: 1R RRCID -> 271182 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 9867 - 9897

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, S (WILCOX 9900)		//CONT.//		53919 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		//CONT.//		489720								
BURGER-RHOADES		WELL #:		1	RRCID ->	272326	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	9832 - 9900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LISSIE, W. (FRIO 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.				127449								
THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4086 - 4090
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)				53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
SUNDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	227029	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9604 - 9615
08	113 X	-0-	-0-	-113	-0-	-0-			N	-0-		116
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		121
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121

WAGNER OIL COMPANY				891175								
WIESE		WELL #:		1ST	RRCID ->	237923	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9574 - 9658
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2		Y	-0-		-0-
09	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2		Y	-0-		-0-
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2		Y	-0-		-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-		-0-
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-		-0-

THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 - 9798
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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
LITTLE CYPRESS (HACKBERRY)		53954 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310												
STARK, NELDA C.		WELL #:		1	RRCID ->	180258	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	9344 -	9702	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/15														
STARK, NELDA C.		WELL #:		2	RRCID ->	181866	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9739 -	9747	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15														
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
LEWIS, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6032 -	6182	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK						
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710												
DICK & FALING		WELL #:		1	RRCID ->	230690	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4682 -	4722	
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-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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	
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIVINGSTON (1500)
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.
C.B. GRANBURY

54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
029710
WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

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

DURANGO RESOURCES CORP.
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.

235945
WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2000)
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.
PRATT, DR. H. J.

54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
029710
WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2020)
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.
GRANBURY

54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
029710
WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIESCA GAS CO.
STATE SAVINGS BANK

885574
WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIVINGSTON (2220)
FAMCOR OIL, INC.
CARTER/BSM

54193 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
261273
WELL #: 1 RRCID -> 203097 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15																

LIVINGSTON (2410)
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.
DICK & FALING

54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
029710
WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICK & FALING

WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

08	403 N	309	-0-	-94	-0-	233	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	309	-0-	309	-0-	279	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	618 N	309	-0-	-309	-0-	278	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	574	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	124	-0-	-186	-0-	106	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	144	1	4	2	Y	-0-					-0-

LIVINGSTON (2700)
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.
PRATT, DR. H. J.

54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
029710
WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (2880)
TEXANA OPERATING COMPANY
SODAK

54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
844253
WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTON (3100)
DURANGO RESOURCES CORP.
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.

54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
235945
WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCHRIDGE (FRIO L)		54268 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA				
LUSK NOMINEE TRUST		513741										
RAMSEY STATE FARM		WELL #:		4 U	RRCID ->	006968	COMPL. DATE	08/13/1962	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	6230 - 6236
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)		54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
SAGE ENERGY COMPANY		743215										
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		6	RRCID ->	076003	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015												

RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	3749 - 3750
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)		54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
SAGE ENERGY COMPANY		743215										
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		13	RRCID ->	145063	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4302 - 4306
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)		54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RANCHO CULLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254241		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 15532		PERF. 8222 - 8230		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		8960	-0-	-0-	-8960			N	-0-			-0-
10		9414	-0-	-0-	-9414			N	-0-			-0-
11		8827	-0-	-0-	-8827			N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26896 06/14/2015												

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673										
GULF FEE		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
NADSOILCO LLC		598945										
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301		
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

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1781		N	-0-			-0-

BROWN, E. W JR.		WELL #: 1		RRCID -> 279221		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 7290 - 7294		
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

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF. 11822 - 11840		
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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG PRAIRIE (11800) //CONT.// 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	702	-0-	-104	-0-		95 1	573 3	N	31			103
							34 9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	24			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112 1		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600) 54845 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
G & W PRODUCTION COMPANY L.L.C. 292353
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 202694 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108 1		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

08	2883 X	1817	-0-	-1066	-0-		179 1	1621 2	N	15			202
							17 9						
09	2820 X	1806	-0-	-1014	-0-		171 1	1626 2	N	8	178 1		32
							9 9						
10	2914 X	2110	-0-	-804	-0-		190 1	1905 2	N	14			46
							15 9						
11	2820 X	1908	-0-	-912	-0-		179 1	1709 2	N	18			64
							20 9						
12	2728 X	2212	-0-	-516	-0-		209 1	1988 2	N	14			78
							15 9						
*01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-		199 1	1970 2	N	20			98
							22 9						

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692 - 6712		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	286 1	2587 2	N	-0-					79
09	2790 X	2781	-0-	-9	-0-	264 1	2516 2	N	1					80
10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	275 1	2767 2	N	14					94
11	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	241 1	2307 2	N	12					106
12	2883 X	2703	-0-	-180	-0-	256 1	2435 2	N	11					117
01	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	266 1	2622 2	N	21					138

GARRISON LTD.				295861						CNTY: WHARTON				
FENNER		WELL #:		1	RRCID ->	210881	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6699 - 6779		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP.				396852						CNTY: WHARTON				
FENNER		WELL #:		1	RRCID ->	137440	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6778 - 6826		
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	10 1	1 9	Y	1					42
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-					42
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-					42
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-					42
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-					42
01	775 N	8	-0-	-767	-0-	8 2		Y	-0-					42

TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352						CNTY: WHARTON				
AM		WELL #:		1	RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6750		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT					-0-

LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC				628135										
FEDERAL		WELL #:		K 1	RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2060 - 2068		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	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					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 265029		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 5763 - 5768					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OVERLAND		55120 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 279165		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5779 - 5783					
02	7000	444	-0-	-6556	-0-	444	2			N	-0-				-0-
03	7750	689	-0-	-7061	-0-	689	2			N	-0-				-0-
04	7500	609	-0-	-6891	-0-	29	1	580	2	N	-0-				-0-
05	7750	992	-0-	-6758	-0-	85	1	907	2	N	-0-				-0-
06	7500	374	-0-	-7126	-0-	21	1	353	2	N	-0-				-0-
07	7750	1434	-0-	-6316	-0-	91	1	1343	2	N	-0-				-0-
08	7750	1168	-0-	-6582	-0-	1168	2			N	-0-				75
09	7500	396	-0-	-7104	-0-	396	2			N	-0-				75
10	7750	1637	-0-	-6113	-0-	1637	2			N	-0-				75
11	7500	337	-0-	-7163	-0-	337	2			N	-0-				75
12	7750	89	-0-	-7661	-0-	89	2			N	-0-				75
01	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT				75

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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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

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	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290				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	BALANCE

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	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	BALANCE

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	

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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LOUISE (5470)				55120 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
STEWART, W. L.				WELL #: 6	RRCID -> 150672	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	5443	-	5453	

08	6076 #	5274	-0-	-802	-0-	166	1	5108	2	N	-0-		-0-	
09	5280 #	5273	-0-	-7	-0-	166	1	5107	2	N	-0-		-0-	
10	5456 #	5059	-0-	-397	-0-	5059	2			N	-0-		-0-	
11	5280 #	4693	-0-	-587	-0-	166	1	4527	2	N	-0-		-0-	
12	5456 #	3396	-0-	-2060	-0-	149	1	3247	2	N	-0-		-0-	
01	5456 #	NO RPT	-0-	-5456	-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	BALANCE

LOUISE, E. (7000)				55121 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
GEMARMI INC.				298884										
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 279313	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	6994	-	6999	

02	0	12031	-0-	12031	53996	11879	2	152	9	N	138	195	1	125
03	0	13606	-0-	13606	67602	13451	2	155	9	N	141	179	1	87
04	660	11541	-0-	10881	78483	11430	2	111	9	N	101			188
05	6820	12897	-0-	6077	84560	12757	2	140	9	N	127	191	1	124
06	6600	11843	-0-	5243	89803	11699	2	144	9	N	131			255
07	6820	3892	-0-	-2928	86875	3869	3	23	9	N	21			276
08	6820	3208	-0-	-3612	83263	3018	3	190	9	N	173	171	1	89
09	6600	10963	-0-	4363	87626	10883	3	80	9	N	73			162
10	6820	11096	-0-	4276	91902	11041	3	55	9	N	50			212
*11	68251	9911	-0-	-58340	33562	9747	3	164	9	N	149	201	1	160
12	6820	NO RPT	-0-	-6820	26742					N	NO RPT			160
01	6820	NO RPT	-0-	-6820	19922					N	NO RPT			160

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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345														
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-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						
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
PUTNAM, J. B.		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139						
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (4500)		55122 703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341								
MERTA, FRANK J ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	119428	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	9310 PERF. 4523 - 4526	
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
FREDCO		284921								
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 5350 - 5352	
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	-0-		-0-
09	1980 N	1916	-0-	-64	-0-	1916 2	N	-0-		-0-
10	2201 N	1927	-0-	-274	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1583	-0-	-367	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1699	-0-	-223	-0-	1699 2	N	-0-		-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ROOME OIL CO.		727045								
ROOME-HUTCHINS		WELL #:	2	RRCID ->	091925	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	7060 PERF. 5482 - 5484	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		567103								
		WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197 PERF. 8971 - 8974	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103															
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755										COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8811 - 8818
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262										COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-		
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-		

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED			49B		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO I G.U.		WELL #:		8	RRCID -> 039949			COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	434 #	253	-0-	-181	B	-181	11 1	242 2	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-181								
09	420 #	240	-0-	-180	B	-361	11 1	229 2	N	-0-		-0-
10	434 #	348	-0-	-86	B	-447	16 1	332 2	N	-0-		-0-
11	330 #	347	-0-	17	B	-430	17 1	330 2	N	-0-		-0-
12	248 #	348	-0-	100	B	-330	17 1	331 2	N	-0-		-0-
01	341 #	349	-0-	8	B	-322	15 1	334 2	N	-0-		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 058462			COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 -	7652
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 -	7647
08	0 Z	396	-0-	396 B	15341		17	1	379	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15341													
09	0 Z	380	-0-	380 B	15721		17	1	363	2	N	-0-	-0-
10	0 Z	386	-0-	386 B	16107		17	1	369	2	N	-0-	-0-
11	0 Z	384	-0-	384 B	16491		19	1	365	2	N	-0-	-0-
12	0 Z	386	-0-	386 B	16877		19	1	367	2	N	-0-	-0-
*01	17266 R	389	-0-	-16877 B	-0-		16	1	373	2	N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (HET)				55184 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 -	6734
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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
08	310 N	120	-0-	-190	-0-		5	1	115	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	122	-0-	-118	-0-		5	1	117	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-		8	1	166	2	Y	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		9	1	179	2	Y	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		11	1	209	2	Y	-0-	-0-
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-		9	1	215	2	Y	-0-	-0-

JEFFERSON LAND CO. A/C 1		WELL #:		18	RRCID ->	157556	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7221 -	7242
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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

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
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	440	1	550	2	Y	-0-			-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	443	1	555	2	Y	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	490	1	609	2	Y	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	508	1	582	2	Y	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	533	1	657	2	Y	-0-			-0-
*01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	450	1	589	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

08	868 N	795	-0-	-73	-0-	376	1	419	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	799	-0-	-11	-0-	389	1	410	2	Y	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	432	1	505	2	Y	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	445	1	505	2	Y	-0-			-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	466	1	471	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	395	1	365	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

08	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	500	1	1435	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	518	1	1423	2	Y	-0-			-0-
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	533	1	1973	2	Y	-0-			-0-
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	559	1	2016	2	Y	-0-			-0-
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	596	1	2342	2	Y	-0-			-0-
*01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	555	1	2174	2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

08	186 N	159	-0-	-27	-0-	59	1	100	2	N	-0-			-0-
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	52	1	107	2	N	-0-			-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	55	1	124	2	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	57	1	123	2	N	-0-			-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	65	1	43	2	N	-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	58	1	88	2	N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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								
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508		
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
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35 1	790 2	Y	-0-	-0-
09	840 N	814	-0-	-26	-0-	36 1	778 2	Y	-0-	-0-
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	39 1	819 2	Y	-0-	-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41 1	799 2	Y	-0-	-0-
12	837 N	558	-0-	-279	-0-	27 1	531 2	Y	-0-	-0-
01	868 N	534	-0-	-334	-0-	23 1	511 2	Y	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554		
08	1705 N	1493	-0-	-212	-0-	208 1	1262 2	Y	21	22 1
						23 9				2
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	215 1	1257 2	Y	25	22 1
						28 9				5
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	207 1	1421 2	Y	34	33 1
						37 9				6
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	219 1	1456 2	Y	36	34 1
						40 9				8
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	227 1	1471 2	Y	38	41 1
						42 9				5
*01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	233 1	1469 2	Y	35	34 1
						39 9				6

BROUSSARD TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 186133		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	11 1	244 2	N	-0-	-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	11 1	241 2	N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 2	N	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	357 2	N	-0-	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	N	-0-	-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	13 1	297 2	N	-0-	-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 51		RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST				WELL #:	46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527
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		
08	2573 X	2092	-0-	-481	-0-	183 1	1887 2	Y	20	22 1		2
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	22 9	138 1	Y	11	10 1		3
10	1488 X	640	-0-	-848	-0-	12 9	29 1	Y	-0-	3 1		-0-
11	1440 X	1045	-0-	-395	-0-	51 1	611 2	Y	-0-			-0-
12	1488 X	1141	-0-	-347	-0-	56 1	994 2	Y	-0-			-0-
01	1488 X	1213	-0-	-275	-0-	51 1	1085 2	Y	-0-			-0-
						11 9	1151 2	Y	10	8 1		2

LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
FIVE-JAB, INC.				271310								
O'BRIEN				WELL #:	2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450
08	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	8989 2	325 9	N	295	170 1		330
09	0 X		-0-	-0-	-0-			N	170	180 1		320
10	0 X		-0-	-0-	-0-			N	24			344
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	147	182 1		309
12	4681 X		-0-	-4681	-0-			N	138	190 1		257
01	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT			257

MILESTONE OPERATING, INC.				567103		RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 - 7182
FAILOR, E.K.				WELL #:	9							
08	T. A.		-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.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-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
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	11 1	244 2	N	-0-			-0-
09	300 N	250	-0-	-50	-0-	11 1	239 2	N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16 1	343 2	N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 2	N	-0-			-0-
01	372 N	248	-0-	-124	-0-	10 1	238 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)		55186 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	60	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8421 - 8424
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
FIVE-JAB, INC.		271310								
JEFFERSON LAND CO		WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8406 - 8456
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

QUINN, B. E. UNIT		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		271310								
		WELL #:	1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8430 - 8438
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
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		93
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93

JEFFERSON LAND CO.		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		271310								
		WELL #:	1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	5514	PERF. 5314 - 5324
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)		55444 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508								
BSMC, LP		WELL #:	2	RRCID ->	176649	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12268 - 12276
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUCE BAYOU (WILCOX)		55444 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508								
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	160732	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	17250	PERF.13400 - 13420
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUEGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

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

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

08	31558	22177	-0-	-9381	-0-	22144	2	33	9	N	30	176	1		136
09	29386	29386	-0-	-0-	-0-	29317	2	69	9	N	63				199
10	36239	36239	-0-	-0-	-0-	36233	2	6	9	N	5				204
11	30724	30724	-0-	-0-	-0-	30721	2	3	9	N	3				207
12	41149	41149	-0-	-0-	-0-	720	1	40386	2	N	39	169	1		77
						43	9								
*01	31166	31166	-0-	-0-	-0-	696	1	30434	2	N	33				110
						36	9								

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

02	0	2497	-0-	2497	2497	2441	2	56	9	N	51				51
03	2500	17684	-0-	15184	17681	17361	2	323	9	N	294	179	1		166
04	7500	3841	-0-	-3659	14022	3778	2	63	9	N	57	175	1		48
05	7750	-0-	-0-	-7750	6272					N	-0-				48
06	7500	15	-0-	-7485	-0-	13	2	2	9	N	2				50
07	7750	14	-0-	-7736	-0-	14	2			N	-0-				50
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-				50
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-				50
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-				50
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-				50
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-				50
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-				50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUEGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
BXP OPERATING, LLC 042191
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	276	1			36
09	513 R	513	-0-	-0-	-0-					N	186	166	1			56
10	155 #	NO RPT	-0-	-0-	-155			308	2	205	9					56
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) BXP OPERATING, LLC WOLF		55476 440 042191		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	2	RRCID ->	053386	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	2803 - 2823		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC LOUIS WOLF		55476 550 468971		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	3	RRCID ->	112158	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	2260 - 2280		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (WOLF) BXP OPERATING, LLC WOLF -B-		55476 715 042191		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	1 L	RRCID ->	007090	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10546 - 10556		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (8,870) BXP OPERATING, LLC WOLF		55476 770 042191		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	2	RRCID ->	257138	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	8802 - 8809		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			60
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			60
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3 9	N	3			63
11	210 N	94	-0-	-116	-0-	92	2	2 9	N	2			65
12	310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2		N	-0-			65
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			65

LUCKY LEON (EY-3) DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. JOHNSON		55488 010 202675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
		WELL #:	6	RRCID ->	232630	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	8182 - 8190		
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	1010	1	940 3	Y	539	338	1	959
						593	9						
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	859	1	421 3	Y	443	425	1	977
						487	9						
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	983	1	857 3	Y	374	548	1	803
						411	9						
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	973	1	1001 3	Y	331	240	1	894
						364	9						
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	910	1	633 3	Y	375	601	1	668
						413	9						
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-	150	1	518

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
 KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

M	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY LEON (EY-17A) 55488 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
 NELSON - ALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216073 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5810 - 5860

M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ALLETEX OPERATING COMPANY 015056
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	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

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
08	558	N	253	-0-	-305	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					96
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	2	87	9	N	79					175
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	26	9	N	24	159	1			40
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2	62	9	N	56					96
12	1984	N	639	-0-	-1345	-0-	-0-	628	2	11	9	N	10					106
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	-0-	443	2	17	9	N	15					121

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	50	9	N	45					114
09	1110	X	845	-0-	-265	-0-	-0-	52	1	13	9	N	12					126
10	1519	X	1045	-0-	-474	-0-	-0-	182	1	77	9	N	70					196
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	-0-	260	1	42	9	N	38					234
12	868	N	325	-0-	-543	-0-	-0-	130	1	41	9	N	37					271
01	1054	N	850	-0-	-204	-0-	-0-	78	1	63	9	N	57	189	1			139

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	-0-	971	2	64	9	N	58					143
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2	68	9	N	62					205
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	36	9	N	33	178	1			60
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	-0-	916	2	64	9	N	58					118
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	55	9	N	50					168
01	1116	N	984	-0-	-132	-0-	-0-	948	2	36	9	N	33					201

 LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	138	1	211	2	N	3		66
						3	9						
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	123	2	1	9	N	1	20 1	47
10	341 N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-		47
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	25	1	188	2	N	-0-		47
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	75	1	189	2	N	24		71
						26	9						
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	125	1	124	2	N	50		121
						55	9						

 KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

08	620 N	606	-0-	-14	-0-	125	1	402	2	N	72		93
						79	9						
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		93
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	750	1	1741	2	N	184	168 1	109
						202	9						
11	600 N	369	-0-	-231	-0-	300	1	69	9	N	63		172
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	150	1	85	9	N	77	190 1	59
01	1271 N	655	-0-	-616	-0-	125	1	422	2	N	98		157
						108	9						

 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 FIVE-JAB, INC. 271310
 WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M HALF CIRCLE (10200)		56216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PRO FIELD SERVICES, INC.		679281								
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 3525 - 3922
M	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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310								
DEER CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3755 - 3758
08	1023	599	-0-	-424	-0-	15 1	584 2	N	-0-	-0-
09	960 #	714	-0-	-246	-0-	15 1	699 2	N	-0-	-0-
10	868 #	818	-0-	-50	-0-	15 1	803 2	N	-0-	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	15 1	1243 2	N	-0-	-0-
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	15 1	2015 2	N	-0-	-0-
*01	3100 N	3331	-0-	231	231	15 1	3316 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	19947	PERF. 19523 - 19553
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-	53
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT	53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)		56590 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
OMIMEX ENERGY, INC.		622718								
OSBORNE, G. J.		WELL #:	4	RRCID ->	147415	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 5212 - 5230
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
MATHIS, J. W.		WELL #:	1 T	RRCID ->	036615	COMPL. DATE	04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441	PERF. N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANNON, W. E.		56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
		216378								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	037668	COMPL. DATE	09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9173 - 9215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) //CONT.// 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056													
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
08		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	254 1	4162 2	Y	22	49 1		32
							24 9						
09		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	285 1	5096 2	Y	25			57
							28 9						
10		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	295 1	5187 2	Y	32	54 1		35
							35 9						
11		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	251 1	4261 2	Y	20			55
							22 9						
12		3751 X	3415	-0-	-336	-0-	216 1	3175 2	Y	22			77
							24 9						
01		3751 X	3022	-0-	-729	-0-	226 1	2772 2	Y	22	48 1		51
							24 9						

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													
08		3844 #	3503	-0-	-341	-0-	310 1	3193 2	Y	-0-			160
09		3940	3940	-0-	-0-	-0-	300 1	3640 2	Y	-0-			160
10		4924	4924	-0-	-0-	-0-	310 1	4614 2	Y	-0-			160
11		3360	2253	-0-	-1107	-0-	300 1	1953 2	Y	-0-			160
12		3472	2430	-0-	-1042	-0-	240 1	2190 2	Y	-0-			160
*01		4192	4192	-0-	-0-	-0-	310 1	3882 2	Y	-0-			160

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
FUHLBERG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227306 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11674 - 11940													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 12060													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134													
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		//CONT.//		697134								
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.11798 - 11962	
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11638 - 12050	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11800 - 11930	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
CRANE		WELL #:		3	RRCID ->	112430	COMPL. DATE	08/11/1984	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8494 - 8496	
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50 1	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2015 - P/A 06/30/2015												

VICK, M. Y.		WELL #:		9	RRCID ->	178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8470 - 8480	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963										TOTAL DEPTH	9307	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2325 X	1902	-0-	-423	-0-	56	1	1806	2	Y	36			164
09	2310 X	1037	-0-	-1273	-0-	40	9	989	2	Y	15	89	1	90
10	2046 N	976	-0-	-1070	-0-	31	1	946	2	Y	-0-			90
11	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	17	9	1651	2	Y	-0-			90
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	30	1	1953	2	Y	-0-			90
*01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	11	81	1	20
						12	9							

STONE, HENRIETTA WELL #: RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963										TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8402 -	8414	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2012														

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965										TOTAL DEPTH	9441	PERF. N/A		
08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	146	1	4691	2	Y	22	56	1	36
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	24	9	4448	2	Y	26			62
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	137	1	4478	2	Y	30	58	1	34
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	29	9	3886	2	Y	20			54
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	144	1	3907	2	Y	24			78
*01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	22	9	4007	2	Y	29	49	1	58
						145	1							
						26	9							
						32	9							

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981										TOTAL DEPTH	9332	PERF. 8473 -	8486	
08	2666 X	2235	-0-	-431	-0-	2235	2			N	-0-			141
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2606	2	18	9	N	16			157
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2760	2	35	9	N	32			189
11	2580 X	2548	-0-	-32	-0-	2505	2	43	9	N	39	173	1	55
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-			55
01	2666 X	2428	-0-	-238	-0-	2407	2	21	9	N	19			74

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982										TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8283 -	8295	
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	2	Y	-0-			10
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-			10
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	16	1	251	2	Y	-0-			10
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			10
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	-0-			10
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	18	1	234	2	Y	-0-			10

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	151	1	1751	2	N	72		89
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	79	9	1771	2	N	-0-		89
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	139	1	2151	2	N	-0-		89
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	143	1	2686	2	N	40		129
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	144	1	2502	2	N	-0-		129
*01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	44	9	2903	2	N	92	150 1	71
						101	9						

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	112	1	1642	2	N	19	169 1	18
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	21	9	1690	2	N	-0-		18
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	112	1	1718	2	N	43		61
11	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	47	9	1539	2	N	7		68
12	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	120	1	1547	2	N	49		117
01	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	8	9	1605	2	N	31		148
						127	1						
						54	9						
						124	1						
						34	9						

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	96	1	1145	2	N	-0-		58
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	79	1	1042	2	N	12		70
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	13	9	1392	2	N	34		104
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	90	1	1688	2	N	-0-		104
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	37	9	1556	2	N	-0-		104
*01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	88	1	1842	2	N	41	126 1	19
						89	1						
						89	1						
						45	9						

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	86	1	2747	2	Y	40		170
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	44	9	2778	2	Y	32	94 1	108
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	86	1	2627	2	Y	-0-		108
11	2730 N	2611	-0-	-119	-0-	35	9	2519	2	Y	-0-		108
12	2821 N	2371	-0-	-450	-0-	84	1	2286	2	Y	-0-		108
01	2759 N	2479	-0-	-280	-0-	92	1	2382	2	Y	11	97 1	22
						85	1						
						85	1						
						12	9						

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	26	1	1871	2	Y	11		18
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	12	9	1189	2	Y	-0-		18
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	19	1	1645	2	Y	25		43
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	29	1	1531	2	Y	8		51
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	28	9	1369	2	Y	31		82
*01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	27	1	1572	2	Y	13	86 1	9
						9	9						
						24	1						
						34	9						
						29	1						
						14	9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	934	-0-	-89	-0-	28	1	895	2	Y	10	23 1	16
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	11	9	904	2	Y	14		30
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	15	9	898	2	Y	29	28 1	31
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	29	1	803	2	Y	21		52
12	992 N	845	-0-	-147	-0-	23	9	802	2	Y	12		64
01	992 N	753	-0-	-239	-0-	30	1	711	2	Y	15	40 1	39
						13	9						
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376													
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	29	1	2038	2	N	12		183
09	2040 N	2029	-0-	-11	-0-	13	9	1997	2	N	-0-		183
10	2046 N	1830	-0-	-216	-0-	32	1	1797	2	N	1		184
11	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	1	9	1784	2	N	9	177 1	16
12	2108 N	1790	-0-	-318	-0-	32	1	1759	2	N	-0-		16
*01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	33	1	1839	2	N	12		28
						13	9						
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404													
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	37	1	2575	2	N	23		79
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	25	9	2316	2	N	14		93
10	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	36	1	2094	2	N	15		108
11	2340 N	2123	-0-	-217	-0-	15	9	2062	2	N	22		130
12	2418 N	2135	-0-	-283	-0-	37	1	2080	2	N	17		147
*01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	24	9	2128	2	N	17		164
						39	1						
						19	9						
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410													
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-		73
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-		73
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1597	2	29	9	N	26		99
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-		99
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-		99
*01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	64 1	35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
08		1333 N	1261	-0-	-72	-0-	158 1	1103 2	N		-0-			157
09		1260 N	1209	-0-	-51	-0-	156 1	1053 2	N		-0-			157
10		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	177 1	1012 2	N		-0-			157
11		1230 N	1047	-0-	-183	-0-	122 1	925 2	N		-0-			157
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	156 1	1130 2	N		36	174 1		19
							40 9							
*01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	156 1	1062 2	N		-0-			19

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	28 1	1957 2	Y		10			23
							11 9							
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	37 1	2306 2	Y		-0-			23
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	37 1	2095 2	Y		26			49
							29 9							
11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	36 1	2007 2	Y		8			57
							9 9							
12		2418 N	2090	-0-	-328	-0-	35 1	2020 2	Y		32			89
							35 9							
01		2170 N	2163	-0-	-7	-0-	38 1	2112 2	Y		12	92 1		9
							13 9							

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
08		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1319 2	17 9	Y		15			127
09		1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1484 2	13 9	Y		12			139
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1858 2	20 9	Y		18			157
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1733 2	18 9	Y		16			173
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1832 2	10 9	Y		9			182
*01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605 2	17 9	Y		15	178 1		19

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
08		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	127 1	2070 2	Y		11	37 1		25
							12 9							
09		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	109 1	1938 2	Y		17			42
							19 9							
10		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	127 1	2246 2	Y		29	40 1		31
							32 9							
11		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	126 1	2134 2	Y		21			52
							23 9							
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	169 1	2475 2	Y		23			75
							25 9							
01		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	156 1	1921 2	Y		24	47 1		52
							26 9							

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
08		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	28 1	2011 2	N		6			177
							7 9							
09		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	32 1	2016 2	N		9			186
							10 9							
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	34 1	1900 2	N		14	179 1		21
							15 9							
11		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	33 1	1840 2	N		34			55
							37 9							
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	32 1	1830 2	N		37			92
							41 9							
*01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	35 1	1922 2	N		25			117
							28 9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	393	1	2737	2	N	14			74
						15	9							
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	381	1	2587	2	N	11			85
						12	9							
10	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	372	1	2126	2	N	12			97
						13	9							
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	339	1	2578	2	N	22			119
						24	9							
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	353	1	2569	2	N	24			143
						26	9							
*01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	363	1	2471	2	N	23			166
						25	9							

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	38	1	2653	2	N	-0-			1
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	45	1	2835	2	N	-0-			1
10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	49	1	2711	2	N	-0-			1
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	48	1	2701	2	N	-0-			1
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	49	1	2772	2	N	-0-			1
*01	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	50	1	2748	2	N	3			4
						3	9							

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	103	1	1515	2	N	-0-			19
09	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	78	1	1121	2	N	-0-			19
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	96	1	1484	2	N	-0-			19
11	1590 N	1124	-0-	-466	-0-	81	1	1043	2	N	-0-			19
12	1240 N	718	-0-	-522	-0-	54	1	664	2	N	-0-			19
01	1612 N	1221	-0-	-391	-0-	87	1	1134	2	N	-0-			19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
08	1240 X	511	-0-	-729	-0-	7	1	504	2	N	-0-			18
09	1200 X	462	-0-	-738	-0-	7	1	455	2	N	-0-			18
10	1240 X	231	-0-	-1009	-0-	4	1	227	2	N	-0-			18
11	480 X	174	-0-	-306	-0-	3	1	171	2	N	-0-			18
12	465 N	167	-0-	-298	-0-	3	1	164	2	N	-0-			18
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	2	1	84	2	N	-0-			18

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	N	-0-			226
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	93	1	632	2	N	-0-			226
10	837 N	688	-0-	-149	-0-	102	1	586	2	N	-0-			226
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	77	1	586	2	N	-0-			226
12	744 N	633	-0-	-111	-0-	76	1	557	2	N	-0-			226
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	83	1	564	2	N	15	180 1		61
						17	9							

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
08	217 N	121	-0-	-96	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			9
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	-0-			9
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-			9
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-			9
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	20	1	247	2	Y	-0-			9
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-			9

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	94 1	1527 2	N	-0-		41
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	78 1	1404 2	N	-0-		41
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	78 1	1369 2	N	-0-		41
11		1560 N	1400	-0-	-160	-0-	77 1	1323 2	N	-0-		41
12		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	84 1	1242 2	N	-0-		41
01		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	105 1	1291 2	N	-0-		41

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	24 1	345 2	N	-0-		180
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	25 1	379 2	N	-0-		180
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	22 1	344 2	N	-0-		180
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	23 1	290 2	N	-0-		180
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	27 1	340 2	N	-0-		180
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	22 1	290 2	N	-0-		180

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		44
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-		44
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-		44
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		44
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	N	-0-		44
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		44

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
08		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	174 1	2560 2	N	15		172
09		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	178 1	2571 2	N	15		187
10		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	169 1	2590 2	N	19	178 1	28
11		2700 N	2486	-0-	-214	-0-	178 1	2299 2	N	8		36
12		2852 N	2487	-0-	-365	-0-	187 1	2268 2	N	29		65
01		2976 N	2503	-0-	-473	-0-	178 1	2302 2	N	21		86

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701 BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
08		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	465 1	2996 2	N	65		249
09		3000 N	3508	-0-	508	508	450 1	3027 2	N	28	184 1	93
10		4327 X	3819	-0-	-508	-0-	465 1	3296 2	N	53		146
11		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	450 1	2599 2	N	70		216
12		3100 X	2962	-0-	-138	-0-	465 1	2490 2	N	6		222
01		3100 X	3090	-0-	-10	-0-	465 1	2540 2	N	77	191 1	108

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

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	
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2566	2	30	9	N	27	66
09	2460 N	2401	-0-	-59	-0-	2381	2	20	9	N	18	84
10	2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2455	2	21	9	N	19	103
11	2520 N	2203	-0-	-317	-0-	2178	2	25	9	N	23	126
12	2480 N	2385	-0-	-95	-0-	2363	2	22	9	N	20	146
01	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2337	2	33	9	N	30	176

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	90	1	1539	2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-	-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	N	-0-	-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	85	1	1489	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	84	1	1450	2	N	-0-	-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

08	1581 N	1285	-0-	-296	-0-	71	1	1214	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	65	1	1141	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	67	1	1169	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	66	1	1148	2	N	-0-	-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	N	-0-	-0-
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	N	-0-	-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

08	1054 N	835	-0-	-219	-0-	46	1	787	2	N	2	167
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	42	1	745	2	N	2	169
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	44	1	773	2	N	8	177
11	810 N	767	-0-	-43	-0-	41	1	722	2	N	4	181
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	N	4	177 1
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	44	1	764	2	N	-0-	8

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

08	744 N	433	-0-	-311	-0-	22	1	382	2	N	26	81
09	630 N	557	-0-	-73	-0-	29	1	503	2	N	23	104
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	25	1	556	2	N	22	126
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	587	2	N	35	161
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	N	16	177
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	4	181

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
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
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	18	1	315	2	N	7			50
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	6			56
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	19	1	324	2	N	5			61
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	7			68
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	20	1	358	2	N	6			74
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	12			86
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	123	1	2104	2	N	-0-			-0-
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	125	1	2198	2	N	-0-			-0-
10	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	127	1	2226	2	N	-0-			-0-
11	2400 X	2197	-0-	-203	-0-	119	1	2078	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	2290	-0-	-190	-0-	123	1	2167	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	2261	-0-	-126	-0-	124	1	2137	2	N	-0-			-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
08	2604 X	2134	-0-	-470	-0-	118	1	2016	2	N	-0-			-0-
09	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	109	1	1912	2	N	-0-			-0-
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	116	1	2031	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	2051	-0-	-19	-0-	111	1	1940	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	110	1	1945	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	1958	-0-	-181	-0-	107	1	1851	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														
08	3410 X	2506	-0-	-904	-0-	139	1	2367	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2563	-0-	-377	-0-	138	1	2425	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2437	-0-	-601	-0-	132	1	2305	2	N	-0-			-0-
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	150	1	2611	2	N	-0-			-0-
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	145	1	2549	2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2362	-0-	-273	-0-	130	1	2232	2	N	-0-			-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
08	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	72	1	1222	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	66	1	1161	2	N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	65	1	1135	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	67	1	1174	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	69	1	1180	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																
STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517										COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8530 -	8542
M O	ALLOW CODE	GAS 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					
08	2108 X	1787	-0-	-321	-0-	97 1	1662 2	Y	25		112					
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	28 9	1517 2	Y	18		130					
10	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	86 1	1623 2	Y	17		147					
11	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	20 9	1626 2	Y	8		155					
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	93 1	1670 2	Y	-0-	144 1	11					
*01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	9 9	1778 2	Y	27		38					
						103 1										
						30 9										
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672										COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8558 -	8574
08	589 N	539	-0-	-50	-0-	30 1	509 2	Y	-0-		10					
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28 1	496 2	Y	-0-		10					
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	25 1	432 2	Y	-0-		10					
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	24 1	423 2	Y	-0-		10					
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	26 1	467 2	Y	-0-		10					
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	29 1	495 2	Y	-0-		10					
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063										COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8305 -	8314
08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	780 1	1898 2	N	27		90					
09	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	30 9	1989 2	N	32		122					
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	870 1	1993 2	N	33		155					
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	35 9	1882 2	N	43	182 1	16					
12	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	900 1	2049 2	N	39		55					
*01	3100 N	3203	-0-	103	103	36 9	2227 2	N	42		97					
						47 9										
						930 1										
						43 9										
						930 1										
						46 9										
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822										COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9846	PERF.	8375 -	8383
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1504 2	18 9	N	16		53					
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1191 2	15 9	N	14		67					
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221 2	14 9	N	13		80					
11	1470 N	975	-0-	-495	-0-	962 2	13 9	N	12		92					
12	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1156 2	17 9	N	15		107					
01	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1156 2	19 9	N	17		124					
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621										COMPL. DATE	08/19/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8452 -	8478
08	713 N	607	-0-	-106	-0-	33 1	571 2	N	3		17					
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	3 9	539 2	N	-0-		17					
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	31 1	544 2	N	5		22					
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	31 1	514 2	N	1		23					
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	6 9	527 2	N	7		30					
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	30 1	516 2	N	8		38					
						8 9										
						30 1										
						9 9										

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240										COMPL. DATE	09/02/1989	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	8494 - 8528
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	2	8	9	N	7		137		
09	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1513	2	6	9	N	5		142		
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1563	2	6	9	N	5		147		
11	1590 N	1491	-0-	-99	-0-	1482	2	9	9	N	8		155		
12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1531	2	10	9	N	9		164		
01	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	1541	2	14	9	N	13		177		

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474										COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8327 - 8355
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1633	2	19	9	N	17		135		
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	N	10		145		
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	2	7	9	N	6		151		
11	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1537	2	22	9	N	20		171		
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	N	17		188		
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	2	19	9	N	17	182 1	23		

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577										COMPL. DATE	10/14/1991	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	8497 - 8531
08	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	56	1	958	2	N	10		134		
						11	9								
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	51	1	901	2	N	3		137		
						3	9								
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	53	1	927	2	N	10		147		
						11	9								
11	990 N	863	-0-	-127	-0-	47	1	813	2	N	3		150		
						3	9								
12	992 N	978	-0-	-14	-0-	52	1	913	2	N	12		162		
						13	9								
01	992 N	946	-0-	-46	-0-	51	1	878	2	N	15		177		
						17	9								

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295										COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8532 - 8560
08	1023 N	904	-0-	-119	-0-	49	1	836	2	N	17		175		
						19	9								
09	870 N	842	-0-	-28	-0-	45	1	790	2	N	6		181		
						7	9								
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	46	1	805	2	N	3		184		
						3	9								
11	870 N	814	-0-	-56	-0-	44	1	760	2	N	9	181 1	12		
						10	9								
12	868 N	825	-0-	-43	-0-	44	1	773	2	N	7		19		
						8	9								
01	868 N	786	-0-	-82	-0-	42	1	730	2	N	13		32		
						14	9								

NEW GULF RESOURCES, LLC 606085										COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8800 - 11092
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 NEW GULF RESOURCES, LLC //CONT.// 606085
 JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3		N	-0-			102
*03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-			102
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			102
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			102
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			102
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			102
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			102
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			102
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			102
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

08	775 N	750	-0-	-25	-0-	728	3	22 9	N	20			190
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1058	3	18 9	N	16			206
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	3	7 9	N	6	167 1		45
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1460	3	25 9	N	23			68
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1215	3	28 9	N	25			93
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1215	3	35 9	N	32			125

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARTEN OPERATING INC. 642718
 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

08	3069 X	2835	-0-	-234	-0-	88	1	2722 2	N	23			262
						25	9						
09	2970 X	2720	-0-	-250	-0-	85	1	2613 2	N	20			282
						22	9						
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	88	1	2954 2	N	22			304
						24	9						
11	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	85	1	2883 2	N	10	184 1		130
						11	9						
12	2883 X	2806	-0-	-77	-0-	88	1	2705 2	N	12			142
						13	9						
01	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	88	1	2629 2	N	13			155
						14	9						

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936												
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	1149 1	1605 3	N	15			440
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	1079 1	1395 3	N	169	142 1		467
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	1025 1	1384 3	N	30			497
11	2670 N	2184	-0-	-486	-0-	2145 1	39 9	N	35			532
*12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	180 1	2448 3	N	28			560
*01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2376 3	45 9	N	41			601
SAXET OPERATING CO.,INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586												
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	937 2	13 9	N	12			165
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	960 2	10 9	N	9			174
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	964 2	29 9	N	26	177 1		23
11	930 N	840	-0-	-90	-0-	828 2	12 9	N	11			34
12	992 N	954	-0-	-38	-0-	935 2	19 9	N	17			51
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			51
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238												
08	14B2 EXT	2740	-0-	2740	3763	2723 2	17 9	N	15			30
09	7097 X	3334	-0-	-3763	-0-	3317 2	17 9	N	15			45
10	3100 N	3316	-0-	216	216	3297 2	19 9	N	17			62
11	3000 N	3383	-0-	383	599	3366 2	17 9	N	15			77
*12	3100 N	3434	-0-	334	933	3415 2	19 9	N	17			94
*01	3956 X	3023	-0-	-933	-0-	3001 2	22 9	N	20			114
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1973 3	17 9	N	15			204
09	1920 N	1901	-0-	-19	-0-	1888 3	13 9	N	12	167 1		49
10	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	1897 3	13 9	N	12			61
11	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1876 3	14 9	N	13			74
*12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1904 3	13 9	N	12			86
*01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2123 3	12 9	N	11			97
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2138 2	30 9	N	27			202
09	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	1975 2	30 9	N	27	173 1		56
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2040 2	36 9	N	33			89
11	2100 N	1959	-0-	-141	-0-	1935 2	24 9	N	22			111
*12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2038 2	32 9	N	29			140
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2087 2	26 9	N	24	104 1		60

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1619	2	15	9	N	14	204
09		1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1552	2	13	9	N	12	52
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1634	2	14	9	N	13	65
11		1590 N	1556	-0-	-34	-0-	1542	2	14	9	N	13	78
*12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10	88
*01		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1526	2	14	9	N	13	27

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758													
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	81	1	500	2	N	-0-	38
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	103	1	449	2	N	-0-	38
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	92	1	467	2	N	-0-	38
11		570 N	535	-0-	-35	-0-	87	1	448	2	N	-0-	38
*12		558 N	548	-0-	-10	-0-	95	1	453	2	N	-0-	38
01		558 N	557	-0-	-1	-0-	84	1	473	2	N	-0-	38

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788													
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	165	2	N	-0-	195
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-	195
10		341 N	144	-0-	-197	-0-	24	1	120	2	N	-0-	195
11		180 N	118	-0-	-62	-0-	19	1	99	2	N	-0-	195
*12		186 N	128	-0-	-58	-0-	22	1	106	2	N	-0-	195
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	20	1	113	2	N	-0-	195

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740													
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	102
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	N	-0-	102
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	N	-0-	102
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	102
*12		186 N	150	-0-	-36	-0-	26	1	124	2	N	-0-	102
01		124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	2	N	-0-	102

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			73
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			73
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			73
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			73
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			73
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			73

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690															
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	N	-0-			10
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	124	2	N	-0-			10
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	N	-0-			10
11		150 N	81	-0-	-69	-0-	13	1	68	2	N	-0-			10
*12		155 N	61	-0-	-94	-0-	11	1	50	2	N	-0-			10
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	10	1	55	2	N	-0-			10

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746															
08		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			65
09		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			65
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			65
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005															
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390															
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250															
08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	-0-			322
09		49 R	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-			322
10		42 R	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-			322
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-			322
*12		62 #	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	2	N	-0-			322
01		62 #	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	2	N	-0-			322

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
CRANE		WELL #:	2	RRCID ->	112937	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9161 - 9168		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2015 - P/A 06/24/2015												

VICK, M. Y.		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CRANE		WELL #:	2	RRCID ->	112937	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9161 - 9168		
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 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VICK, M. Y.		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CRANE		WELL #:	2	RRCID ->	112937	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9161 - 9168		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	71 2	N	40			192
						44 9						
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	36 2	N	31			223
						34 9						
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	23 2	N	7			230
						8 9						
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	5 1	25 2	N	8			238
						9 9						
*12	93 N	46	-0-	-47	-0-	4 1	20 2	N	20			258
						22 9						
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	12 2	N	7			265
						8 9						

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
MOSS-MALONE		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9014 - 9244		
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16 1	100 2	N	-0-			40
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17 1	72 2	N	-0-			40
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 2	N	-0-			40
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	10 1	52 2	N	-0-			40
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	10 1	48 2	N	-0-			40
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	8 1	42 2	N	-0-			40

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE)		56597 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
POWLEDGE		WELL #:	2	RRCID ->	116484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 4322 - 4362		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN) 56599 225 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 PASTUSEK WELL #: RRCID -> 127091 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2011

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
 LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF. 14549 - 14627

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
08	6696	2073	-0-	-4623	-0-	2073	3			N	-0-					145
09	4320	2121	-0-	-2199	-0-	2119	3	2	9	N	-0-	2	8			145
10	4464	2191	-0-	-2273	-0-	2191	3			N	-0-					145
11	5995	5995	-0-	-0-	-0-	5757	3	238	9	N	216	178	1	3	8	180
12	6169	6169	-0-	-0-	-0-	5936	3	233	9	N	212	192	1			200
*01	10041	10041	-0-	-0-	-0-	9762	3	279	9	N	254	361	1			93

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2235

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

BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 13446 - 13454

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
DUFFY, G. A.		WELL #:		2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 5500 -	5504			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	121799	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5463 -	5480			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5401 -	5461			
08	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	37	1	520	2	Y	-0-		-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	31	1	391	2	Y	-0-		-0-
10	3706		3706	-0-	-0-	B	-0-	25	1	3681	2	Y	-0-		-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	2716	2			Y	-0-		-0-
12	434	N	56	-0-	-378	B	-0-	56	2			Y	-0-		-0-
01	992		431	-0-	-561	B	-561	431	2			Y	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921									
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5440 - 5443		
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	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-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		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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		
08	3565	-0-	-0-	-3565		39945			N	-0-			-0-
09	3450	-0-	-0-	-3450		36495			N	-0-			-0-
10	3565	-0-	-0-	-3565		32930			N	-0-			-0-
11	3450	-0-	-0-	-3450		29480			N	-0-			-0-
12	3565	-0-	-0-	-3565		25915			N	-0-			-0-
*01	3565	-0-	-0-	-3565		22350			N	-0-			-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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		
08	341 N	-0-	-0-	-341		-0-			N	-0-			-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-		-0-	519 1	630 2	N	-0-			-0-
*10	632 N	632	-0-	-0-		-0-	458 1	174 2	N	-0-			-0-
*11	415 N	415	-0-	-0-		-0-	415 1		N	-0-			-0-
*12	1054 N	238	-0-	-816		-0-	238 1		N	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-		-0-	466 1		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-10)		56688 144		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATES		WELL #: C233		RRCID -> 205361		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6082 - 6085					
M	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
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				-0-
09	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-				-0-
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-				-0-
11	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186					
M	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
08	248	433	-0-	185	680	136	1	297	2	N	-0-				-0-
09	870	854	-0-	-16	664	50	1	804	2	N	-0-				-0-
*10	449	469	-0-	20	684	37	1	432	2	N	-0-				-0-
*11	1526 N	842	-0-	-684	-0-	62	1	780	2	N	-0-				-0-
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	953	2	N	-0-				-0-
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATES		WELL #: B151		RRCID -> 222733		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6299 - 6300					
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	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
08	7750 X	4205	-0-	-3545	-0-	199	1	4006	2	N	-0-				-0-
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	172	1	2631	2	N	-0-				-0-
*10	6882 X	5327	-0-	-1555	-0-	416	1	4911	2	N	-0-				-0-
*11	6660 X	5016	-0-	-1644	-0-	368	1	4648	2	N	-0-				-0-
*12	6882 X	3862	-0-	-3020	-0-	377	1	3485	2	N	-0-				-0-
01	4588 X	3619	-0-	-969	-0-	333	1	3286	2	N	-0-				-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679					
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
08	0 Z	3948	-0-	3948	152943	155	1	3759	2	N	31	31	1		4
09	0 Z	3023	-0-	3023	155966	134	1	2853	2	N	33	34	1		3
*10	0 Z	2325	-0-	2325	158291	139	1	2166	2	N	18	19	1		2
*11	0 Z	3832	-0-	3832	162123	210	1	3622	2	N	-0-	2	1		-0-
*12	0 Z	4222	-0-	4222	166345	286	1	3936	2	N	-0-				-0-
01	0 Z	5070	-0-	5070	171415	305	1	4765	2	N	-0-				-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426					
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
08	0 W	8789	-0-	8789	15922	416	1	8373	2	N	-0-				-0-
09	0 W	6606	-0-	6606	22528	384	1	6222	2	N	-0-				-0-
*10	0 W	4149	-0-	4149	26677	324	1	3825	2	N	-0-				-0-
*11	29921 X	3244	-0-	-26677	-0-	238	1	3006	2	N	-0-				-0-
*12	8153 X	2133	-0-	-6020	-0-	208	1	1925	2	N	-0-				-0-
01	8153 X	2239	-0-	-5914	-0-	206	1	2033	2	N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
09	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	-0-	-0-	-2077 B	5270			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			5270								
09	2010	-0-	-0-	-2010 B	3260			N	-0-			-0-
10	3260 N	-0-	-0-	-3260 B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 272055 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7063 - 7066

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
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7154 - 7157

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 275347 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6172 - 6175

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
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822

08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	543	1	794	9	Y	722	715	0			55
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	553	1	806	9	Y	733	733	0			55
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	580	1	784	9	Y	713	720	0			48
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	585	594	0			39
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	575	569	0			45
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	604	593	0			56

COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	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 #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658												
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

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
APACHE CORPORATION 027200												
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723												
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	18425	-0-	18425	18425	18425 2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18425	18425	N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-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												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (M-5)
APACHE CORPORATION
PIERCE ESTATES C

56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
027200
WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
09	780 #	1	-0-	-779	-0-	1 1		N	-0-			-0-
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-6)
APACHE CORPORATION
BROUSSARD, J. E.

56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
027200
WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-7)
APACHE CORPORATION
PIERCE ESTATES

56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
027200
WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)
APACHE CORPORATION
PIERCE ESTATES

56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
027200
WELL #: C 6 RRCID -> 050751 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBRUHL, H. E.

WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435

08	217 N	74	-0-	-143	-0-	71 1	3 2	N	-0-			-0-
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	2 1	1 2	N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES

WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401												
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
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443												
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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460												
08	2573 X	365	-0-	-2208	-0-	320	1	45	2	N	-0-	-0-
09	2490 X	243	-0-	-2247	-0-	230	1	13	2	N	-0-	-0-
10	2170 X		-0-	-2170	-0-					N	-0-	-0-
11	1800 X		-0-	-1800	-0-					N	-0-	-0-
12	961 X		-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																			
COCKBURN, H. C., -B-										WELL #: 16 H RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5432 - 5486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										WELL #: 63-F		RRCID -> 140134		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 6322		PERF. 5442 - 5502	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
COCKBURN, H. C.										WELL #: 110		RRCID -> 234823		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 5392 - 5406	
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1163	2	Y	-0-		-0-					
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	Y	-0-		-0-					
10	3100	N	4787	-0-	1687	1687	33	1	4754	2	Y	-0-		-0-					
11	3000	N	3621	-0-	621	2308	3621	2			Y	-0-		-0-					
12	2364	N	56	-0-	-2308	-0-	56	2			Y	-0-		-0-					
01	682	X	463	-0-	-219	-0-	463	2			Y	-0-		-0-					
COCKBURN, H. C.										WELL #: 63 D		RRCID -> 239783		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6322		PERF. 4054 - 4153	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01	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 //CONT.// 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969										COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5420 - 5433
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	223 1	2639 2	Y	-0-			-0-		
09		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	58 1	1810 2	Y	-0-			-0-		
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			-0-		
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-			-0-		
12		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

XOG OPERATING LLC 945921										CNTY: WHARTON					
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766										COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5494 - 5502
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370										COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5450 - 5478
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378										COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5459 - 5470
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD)													56688 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169									
PIERCE ESTATE 'C'													WELL #: 1		RRCID -> 276081		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9792 - 9799	
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								
08		50499 #	36623	-0-	-13876	-0-	310	1	36009	2	N	276	177	1	283							
							304	9														
09		29905 R	29905	-0-	-0-	-0-	300	1	29174	2	N	392	361	1	314							
							431	9														
10		51398 #	25499	-0-	-25899	-0-	310	1	25189	2	N	-0-	185	1	129							
11		49740 #	18777	-0-	-30963	-0-	300	1	18331	2	N	133			262							
							146	9														
12		43648 #	23723	-0-	-19925	-0-	285	1	23262	2	N	160	179	1	243							
							176	9														
01		36611 #	30278	-0-	-6333	-0-	304	1	29810	2	N	149			392							
							164	9														

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)													56688 693		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION													027200									
PIERCE ESTATES													WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4292 - 4302	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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								
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FISK, WM.													WELL #: 3 F		RRCID -> 050747		COMPL. DATE 06/18/1971		TOTAL DEPTH 5643		PERF. N/A	
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								
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FOUR CORNERS UNIT													WELL #: 1ST		RRCID -> 251900		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 14826		PERF. 4054 - 5570	
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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

XOG OPERATING LLC													945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PIERCE GAS UNIT O/A													WELL #: 3		RRCID -> 053112		COMPL. DATE 07/14/1972		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)		56688 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723								
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188255		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627		
M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	3100 N	9315	-0-	6215	6215	9315 2	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6215		N	NO RPT		-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	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
08	7750	4128	-0-	-3622	54551	195 1	N	-0-		-0-
09	7500	2432	-0-	-5068	49483	141 1	N	-0-		-0-
*10	7750	1609	-0-	-6141	43342	126 1	N	-0-		-0-
*11	7500	1088	-0-	-6412	36930	80 1	N	-0-		-0-
*12	7750	792	-0-	-6958	29972	77 1	N	-0-		-0-
*01	7750	794	-0-	-6956	23016	73 1	N	-0-		-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		
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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 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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723														
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887														
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	14321	-0-	14321	14321	14321	2		N	-0-			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14321				N	NO RPT			-0-
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904														
08		3472	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT			-0-
09		3360	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT			-0-
10		3472	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT			-0-
11		3360	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT			-0-
*12		7750	9677	-0-	1927	1927	9677	2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1927				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														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918														
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	N	-0-		-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-		-0-
*10		248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	2	N	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084														
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	21	1	1	2	N	-0-		-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	2	1	1	2	N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	3 1	9

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
PIERCE ESTATES		WELL #:		C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	3984 - 3992
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7738			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7738			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7738			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7738			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7738			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7738			Y	-0-			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
FLSK, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	128308	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF.	4058 - 4062
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	157193	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	4061 - 4067
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		49	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	3956 - 4322
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #:		33	RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	4121 - 5167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)				56688 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION				027200								
J H FRANZ		WELL #:		4	RRCID ->	255247	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	4136 - 4144
08	279 X	61	-0-	-218	-0-	58 1	3 2	N	-0-			-0-
09	210 X	15	-0-	-195	-0-	14 1	1 2	N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		//CONT.//		56688 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
PIERCE ESTATES		WELL #:		C139	RRCID ->	271800	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	4148 - 4154			
M	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
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180)				56688 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200											
SHOTWELL		WELL #:		1	RRCID ->	258788	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	4617	PERF.	4234 - 4240			
08	10292 #	1052	-0-	-9240	-0-	8	1	1044	2	N	-0-				20
09	8310 #	1264	-0-	-7046	-0-	34	1	1230	2	N	-0-				20
10	6975 #	442	-0-	-6533	-0-	44	1	398	2	N	-0-				20
11	2304 R	2304	-0-	-0-	-0-	50	1	2254	2	N	-0-				20
12	6090 R	6090	-0-	-0-	-0-	181	1	5909	2	N	-0-				20
*01	5655 R	5655	-0-	-0-	-0-	171	1	5476	2	N	-0-	7			27
						8	9								

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			
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	1051	1	1667	2	N	-0-				-0-
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	1195	1	1211	2	N	-0-				-0-
*10	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1181	1	802	2	N	-0-				-0-
*11	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	933	1	1314	2	N	-0-				-0-
*12	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1151	1	357	2	N	-0-				-0-
*01	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1079	1	498	2	N	-0-				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						CNTY: WHARTON		
DUFFY, G. A.		WELL #:		15 C	RRCID ->	007155	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4279 - 4289
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						CNTY: WHARTON		
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #:		4	RRCID ->	007165	COMPL. DATE	05/10/1956	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4221 - 4231
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC		945921		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PIERCE GAS UNIT O/A		549836												
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	007179	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	5543	PERF.	4192	-	4194	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:	16 D	RRCID ->	040426	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4402	-	4408	
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
COCKBURN, HC		549836												
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:	11	RRCID ->	261233	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4372	-	4378	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		945921		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
COCKBURN, H. C. -B-		549836												
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:	14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF.	5391	-	5395	
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (5400)		//CONT.//		56688 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
DUFFY, G. A.		WELL #:		23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5384 - 5387				
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170592	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 3818 - 3826				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)				56785 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
BLACK STONE ISAACS A-316		WELL #:		1	RRCID ->	238899	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	14177	PERF. N/A					
08	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-					N	-0-				172	
09	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	1	8			172	
10	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-				172	
11	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-				172	
12	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-				172	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	163	1	45	3	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16																

GOBERT A-11 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238904	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	13286	PERF.13286 - 0				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2015 - PLUGGED 03/29/15															

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	238916	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	14029	PERF.13575 - 19492				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				264
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				264
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				264
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				264
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				264
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16															

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		9238 X	7877	-0-	-1361	-0-	7771	3	106	9	N	114
09		8940 X	7559	-0-	-1381	-0-	7445	3	114	9	N	212
10		9083 X	5377	-0-	-3706	-0-	5271	3	106	9	N	125
11		7620 X	5880	-0-	-1740	-0-	5566	3	314	9	N	229
12		7874 X	5458	-0-	-2416	-0-	5454	3	4	9	N	229
01		7874 X	5895	-0-	-1979	-0-	5869	3	26	9	N	76

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721												
08		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	3			N	124
09		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	13098	3	3	9	N	124
10		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	10975	3	151	9	N	83
11		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11121	3	61	9	N	138
12		11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11320	3	66	9	N	198
*01		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11030	3	35	9	N	65

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528												
08		7068 X	3641	-0-	-3427	-0-	3571	3	70	9	N	136
09		5520 X	3150	-0-	-2370	-0-	3092	3	58	9	N	189
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-				N	189
11		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	-0-				N	189
12		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8059	3	111	9	N	105
01		3627 X	3267	-0-	-360	-0-	3191	3	76	9	N	174

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
08		8680 X	4187	-0-	-4493	-0-	4142	3	45	9	N	60
09		4440 X	3533	-0-	-907	-0-	3467	3	66	9	N	120
10		5828 X	3038	-0-	-2790	-0-	3020	3	18	9	N	136
11		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7264	3	107	9	N	56
12		5828 X	4516	-0-	-1312	-0-	4438	3	78	9	N	118
01		4185 X	3310	-0-	-875	-0-	3246	3	64	9	N	176

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418												
08		9579 X	5571	-0-	-4008	-0-	5103	3	468	9	N	245
09		9270 X	4077	-0-	-5193	-0-	3987	3	90	9	N	151
10		9579 X	4501	-0-	-5078	-0-	4280	3	221	9	N	173
11		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9744	3	210	9	N	189
12		8153 X	7581	-0-	-572	-0-	7252	3	329	9	N	132
*01		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	7871	3	283	9	N	211

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142												
08		2356 X	2106	-0-	-250	-0-	2096	3	10	9	N	94
09		2220 X	1150	-0-	-1070	-0-	1150	3			N	94
10		2294 X	804	-0-	-1490	-0-	804	3			N	94
11		2220 X	1995	-0-	-225	-0-	1947	3	48	9	N	138
12		2294 X	2076	-0-	-218	-0-	2058	3	18	9	N	154
01		2108 X	878	-0-	-1230	-0-	878	3			N	154

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8184 X	7172	-0-	-1012	-0-	7098	3	74	9	N	67					196
09	7410 X	7095	-0-	-315	-0-	7077	3	18	9	N	16	156	1			56
10	7657 X	6654	-0-	-1003	-0-	6556	3	98	9	N	89					145
11	7410 X	5850	-0-	-1560	-0-	5830	3	20	9	N	18					163
12	7347 X	5537	-0-	-1810	-0-	5513	3	24	9	N	22					185
01	7347 X	6682	-0-	-665	-0-	6649	3	33	9	N	30					215

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					163
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					163
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					163
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					163
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					163
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					51

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

08	10850 X	6231	-0-	-4619	-0-	6195	3	36	9	N	33	181	1			89
09	10500 X	8375	-0-	-2125	-0-	8323	3	52	9	N	47	3	8			133
10	9765 X	4530	-0-	-5235	-0-	4483	3	47	9	N	43					176
11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7056	3	53	9	N	48					224
12	8649 X	6859	-0-	-1790	-0-	6819	3	40	9	N	36	169	1	4	8	87
*01	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11627	3	14	9	N	13					100

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					97
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					97
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	18	3	2	9	N	-2					99
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					99
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-					99

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

08	9765 X	7943	-0-	-1822	-0-	7840	3	103	9	N	94					167
09	8130 X	7691	-0-	-439	-0-	7581	3	110	9	N	100	178	1	19	8	70
10	8401 X	3500	-0-	-4901	-0-	3458	3	42	9	N	38					108
11	8130 X	5083	-0-	-3047	-0-	5015	3	68	9	N	62					170
12	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8452	3	143	9	N	130	172	1	25	8	103
01	7936 X	7649	-0-	-287	-0-	7574	3	75	9	N	68					171

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

08	10385 X	9560	-0-	-825	-0-	9316	3	244	9	N	222	351	1			144
09	9450 X	9215	-0-	-235	-0-	8974	3	241	9	N	219	174	1			189
10	9641 X	9441	-0-	-200	-0-	9162	3	279	9	N	254	177	1			266
11	9330 X	9100	-0-	-230	-0-	8854	3	246	9	N	224	357	1			133
12	9610 X	9450	-0-	-160	-0-	9161	3	289	9	N	263	176	1	2	8	218
01	9548 X	8881	-0-	-667	-0-	8615	3	266	9	N	242	370	1			90

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
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	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		
08		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4293 3	76 9	N	69			185		
09		4350 X	3937	-0-	-413	-0-	3838 3	99 9	N	90	173 1		102		
10		4495 X	3970	-0-	-525	-0-	3849 3	121 9	N	110			212		
11		4350 X	4101	-0-	-249	-0-	3946 3	155 9	N	141	168 1		185		
12		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4991 3	116 9	N	105	173 1	2 8	115		
01		4371 X	3826	-0-	-545	-0-	3688 3	138 9	N	125	161 1		79		
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009												TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690
08		15841 X	13467	-0-	-2374	-0-	12405 3	1062 9	N	965	883 1		274		
09		15360 X	15046	-0-	-314	-0-	14089 3	957 9	N	870	893 1		251		
10		15872 X	12672	-0-	-3200	-0-	12022 3	650 9	N	591	691 1		151		
11		15360 X	13688	-0-	-1672	-0-	12771 3	917 9	N	834	718 1		267		
12		17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	16899 3	925 9	N	841	896 1		212		
01		15562 X	8393	-0-	-7169	-0-	7502 3	891 9	N	810	906 1		116		
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009												TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	- 19030
08		9765 X	8602	-0-	-1163	-0-	8507 3	95 9	N	86			165		
09		9630 X	8120	-0-	-1510	-0-	8009 3	111 9	N	101	176 1	11 8	79		
10		10137 X	7933	-0-	-2204	-0-	7891 3	42 9	N	38			117		
11		9810 X	7539	-0-	-2271	-0-	7459 3	80 9	N	73			190		
12		10137 X	8525	-0-	-1612	-0-	8326 3	199 9	N	181	181 1	21 8	169		
*01		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12197 3	158 9	N	144	165 1		148		
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010												TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076	- 5278
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010												TOTAL DEPTH	12475	PERF. 4412	- 5339
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010												TOTAL DEPTH	13873	PERF.13832	- 19811
08		16244 X	12749	-0-	-3495	-0-	12605 3	144 9	N	131	176 1		99		
09		13380 X	12630	-0-	-750	-0-	12476 3	154 9	N	140	187 1		52		
10		13423 X	12721	-0-	-702	-0-	12561 3	160 9	N	145			197		
11		12990 X	12496	-0-	-494	-0-	12343 3	153 9	N	139	169 1		167		
12		13051 X	13025	-0-	-26	-0-	12874 3	151 9	N	137	178 1		126		
*01		13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13075 3	146 9	N	133	173 1		86		
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010												TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	- 19738
08		17515 X	15500	-0-	-2015	-0-	15393 3	107 9	N	97	179 1		144		
09		16860 X	14689	-0-	-2171	-0-	14551 3	138 9	N	125	186 1	19 8	64		
10		16740 X	13746	-0-	-2994	-0-	13637 3	109 9	N	99			163		
11		16050 X	15613	-0-	-437	-0-	15497 3	116 9	N	105	169 1		99		
12		15593 X	15150	-0-	-443	-0-	15032 3	118 9	N	107	1 8		205		
01		15500 X	15455	-0-	-45	-0-	15345 3	110 9	N	100	163 1		142		

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		12617 X	5514	-0-	-7103	-0-	5428 3	86 9	N	78	185 1		69	
09		12210 X	5938	-0-	-6272	-0-	5827 3	111 9	N	101			170	
10		12617 X	5099	-0-	-7518	-0-	5008 3	91 9	N	83	177 1		76	
11		6420 X	5757	-0-	-663	-0-	5662 3	95 9	N	86			162	
12		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6653 3	70 9	N	64	164 1	1 8	61	
01		6138 X	4458	-0-	-1680	-0-	4392 3	66 9	N	60			121	

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		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														
08		13516 X	11883	-0-	-1633	-0-	11793 3	90 9	N	82			148	
09		12180 X	10895	-0-	-1285	-0-	10841 3	54 9	N	49			197	
10		12586 X	11676	-0-	-910	-0-	11603 3	73 9	N	66	180 1		83	
11		11970 X	11029	-0-	-941	-0-	10987 3	42 9	N	38			121	
12		11966 X	10855	-0-	-1111	-0-	10810 3	45 9	N	41			162	
01		11873 X	10304	-0-	-1569	-0-	10202 3	102 9	N	93	187 1		68	

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
08		20832 X	15569	-0-	-5263	-0-	14479 3	1090 9	N	991	1045 1		271	
09		17970 X	16050	-0-	-1920	-0-	14749 3	1301 9	N	1183	1217 1		237	
10		18569 X	17346	-0-	-1223	-0-	16020 3	1326 9	N	1205	1260 1		182	
11		18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	17351 3	1456 9	N	1324	1223 1		283	
12		16585 X	14411	-0-	-2174	-0-	13120 3	1291 9	N	1174	1250 1		207	
01		17360 X	12996	-0-	-4364	-0-	11485 3	1511 9	N	1374	1441 1		140	

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
08		13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	13381 3	398 9	N	362	178 1		307	
09		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9091 3	285 9	N	259	356 1		210	
10		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8080 3	354 9	N	322	359 1		173	
11		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7631 3	323 9	N	294	344 1		123	
12		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7341 3	325 9	N	295	174 1		244	
*01		9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9060 3	327 9	N	297	368 1		173	

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
08		14880 X	14430	-0-	-450	-0-	14105 3	325 9	N	295	354 1		172	
09		13650 X	12766	-0-	-884	-0-	12461 3	305 9	N	277	174 1		275	
10		15097 X	10992	-0-	-4105	-0-	10737 3	255 9	N	232	368 1		139	
11		14610 X	13595	-0-	-1015	-0-	13284 3	311 9	N	283	180 1		242	
12		15097 X	14396	-0-	-701	-0-	14059 3	337 9	N	306	357 1		191	
01		14415 X	13341	-0-	-1074	-0-	13013 3	328 9	N	298	348 1		141	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112

BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

08	9920 X	5855	-0-	-4065	-0-	5430	3	425	9	N	386	529	1			123
09	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	14120	3	1041	9	N	946	895	1			174
10	10943 X	10853	-0-	-90	-0-	10026	3	827	9	N	752	717	1			209
11	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	10351	3	778	9	N	707	693	1			223
12	15655 X	7451	-0-	-8204	-0-	6947	3	504	9	N	458	537	1			144
01	15655 X	7764	-0-	-7891	-0-	7267	3	497	9	N	452	530	1			66

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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

08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-				N	641	531	1			294
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-				N	242	360	1			176
10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	2994	3	466	9	N	424	525	1			75
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	2809	3	768	9	N	698	480	1			293
12	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	15699	3	396	9	N	360	527	1	1	8	125
*01	16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	15845	3	560	9	N	509	521	1			113

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011												TOTAL DEPTH	15239	PERF.14908	- 21295
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138 1		55		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55		
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16															
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010												TOTAL DEPTH	14227	PERF.13776	- 19900
08	5549	X	2051	-0-	-3498	-0-	1805	3	246	9	N	224	360	1	81
09	4890	X	1742	-0-	-3148	-0-	1515	3	227	9	N	206	178	1	109
10	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	2646	3	260	9	N	236	189	1	156
11	3420	X	2411	-0-	-1009	-0-	2217	3	194	9	N	176	167	1	165
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3857	3	232	9	N	211	169	1	205
*01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7244	3	263	9	N	239	341	1	103
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011												TOTAL DEPTH	13609	PERF.13080	- 19330
08	60642	X	60642	-0-	-0-	-0-	54677	3	5965	9	N	5423	5643	1	273
09	66720	X	41971	-0-	-24749	-0-	37164	3	4807	9	N	4370	4167	1	473
10	68944	X	36007	-0-	-32937	-0-	32360	3	3647	9	N	3315	3508	1	280
11	66720	X	52488	-0-	-14232	-0-	47732	3	4756	9	N	4324	4380	1	224
12	67921	X	56414	-0-	-11507	-0-	51606	3	4808	9	N	4371	4158	1	435
01	60636	X	23592	-0-	-37044	-0-	21638	3	1954	9	N	1776	1950	1	261
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012												TOTAL DEPTH	13785	PERF.13309	- 19978
08	57474	X	45758	-0-	-11716	-0-	42567	3	3191	9	N	2901	3148	1	269
09	62068	X	62068	-0-	-0-	-0-	57064	3	5004	9	N	4549	4529	1	286
10	59975	X	59975	-0-	-0-	-0-	54935	3	5040	9	N	4582	4403	1	465
11	55320	X	34507	-0-	-20813	-0-	31814	3	2693	9	N	2448	2630	1	283
12	64139	X	37271	-0-	-26868	-0-	34499	3	2772	9	N	2520	2730	1	67
01	64139	X	7539	-0-	-56600	-0-	6926	3	613	9	N	557	355	1	269
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012												TOTAL DEPTH	13811	PERF.13453	- 20609
08	43958	X	34571	-0-	-9387	-0-	33031	3	1540	9	N	1400	1405	1	297
09	40530	X	34043	-0-	-6487	-0-	32811	3	1232	9	N	1120	1059	1	357
10	41881	X	30046	-0-	-11835	-0-	28824	3	1222	9	N	1111	1246	1	222
11	40530	X	30029	-0-	-10501	-0-	28549	3	1480	9	N	1345	1249	1	318
12	37231	X	27193	-0-	-10038	-0-	26263	3	930	9	N	845	1087	1	76
01	35185	X	28407	-0-	-6778	-0-	26780	3	1627	9	N	1479	1267	1	288
BBX OPERATING, L.L.C. 058908 YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009												TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854	- 18332
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7064	3	633	9	N	575	710	1	71
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6330	3	517	9	N	470	368	1	173
10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	6916	3	699	9	N	635	356	1	452
11	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6297	3	497	9	N	452	741	1	163
12	0	W	7440	-0-	7440	7440	6785	3	655	9	N	595	548	1	210
01	0	W	8495	-0-	8495	15935	7799	3	696	9	N	633	548	1	295

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908												
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		15903 X	13706	-0-	-2197	-0-	13302 3	404 9	N	367	359 1	181
09		13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	12846 3	413 9	N	375	357 1	199
10		14260 X	13296	-0-	-964	-0-	12855 3	441 9	N	401	364 1	236
11		13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	12855 3	424 9	N	385	361 1	260
12		13702 X	13550	-0-	-152	-0-	13141 3	409 9	N	372	547 1	85
01		13702 X	13516	-0-	-186	-0-	13056 3	460 9	N	418	365 1	138

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000												
08		22723 X	19230	-0-	-3493	-0-	17939 3	1291 9	N	1174	1066 1	286
09		22801 X	22801	-0-	-0-	-0-	21159 3	1642 9	N	1493	1613 1	166
10		20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	19237 3	1552 9	N	1411	1147 1	430
11		21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	19851 3	1531 9	N	1392	1632 1	190
12		21849 X	21849	-0-	-0-	-0-	20322 3	1527 9	N	1388	1448 1	130
*01		20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	19371 3	1602 9	N	1456	1456 1	130

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296												
08		14849 X	11346	-0-	-3503	-0-	10630 3	716 9	N	651	533 1	174
09		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8182 3	526 9	N	478	519 1	133
10		13020 X	7580	-0-	-5440	-0-	7046 3	534 9	N	485	364 1	254
11		12600 X	10511	-0-	-2089	-0-	9625 3	886 9	N	805	727 1	332
12		13020 X	10598	-0-	-2422	-0-	9716 3	882 9	N	802	904 1	230
01		11346 X	10463	-0-	-883	-0-	9561 3	902 9	N	820	913 1	137

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320												
08		30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	28040 3	2302 9	N	2093	1952 1	261
09		23552 X	23552	-0-	-0-	-0-	21159 3	2393 9	N	2175	2325 1	111
10		30132 X	27327	-0-	-2805	-0-	25032 3	2295 9	N	2086	1795 1	402
11		29370 X	25686	-0-	-3684	-0-	23593 3	2093 9	N	1903	1982 1	323
12		30349 X	25832	-0-	-4517	-0-	23567 3	2265 9	N	2059	2186 1	196
01		30349 X	26672	-0-	-3677	-0-	24359 3	2313 9	N	2103	1991 1	308

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800												
08		12958 X	12121	-0-	-837	-0-	11971 3	150 9	N	136	179 1	186
09		13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	12820 3	300 9	N	273	364 1	95
10		12772 X	12059	-0-	-713	-0-	11750 3	309 9	N	281	183 1	193
11		11730 X	11544	-0-	-186	-0-	11288 3	256 9	N	233	186 1	240
12		13547 X	10779	-0-	-2768	-0-	10511 3	268 9	N	244	363 1	121
01		13547 X	10330	-0-	-3217	-0-	10036 3	294 9	N	267	180 1	208

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169												
08		18972 X	15815	-0-	-3157	-0-	14191 3	1624 9	N	1476	1604 1	159
09		14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	13095 3	1535 9	N	1395	1428 1	126
10		17763 X	13947	-0-	-3816	-0-	12206 3	1741 9	N	1583	1442 1	267
11		16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	14928 3	1905 9	N	1732	1266 1	733
12		0 W	17015	-0-	17015	17015	15300 3	1715 9	N	1559	2172 1	120
01		0 W	9546	-0-	9546	26561	8332 3	1214 9	N	1104	1092 1	132

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935												
08		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	2684 3	921 9	N	837	888 1	125
09		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	2723 3	902 9	N	820	716 1	229
10		3782 X	3583	-0-	-199	-0-	2680 3	903 9	N	821	896 1	154
11		3660 X	3365	-0-	-295	-0-	2516 3	849 9	N	772		926
12		3751 X	3121	-0-	-630	-0-	2306 3	815 9	N	741	898 1	769
01		3751 X	3637	-0-	-114	-0-	2716 3	921 9	N	837	720 1	886

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL DEPTH	12942	PERF.12600	- 19328
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
08		14105 X	9988	-0-	-4117	-0-	8983 3	1005 9	N	914	893 1		259			
09		9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	8970 3	948 9	N	862	892 1		229			
10		12617 X	12569	-0-	-48	-0-	11292 3	1277 9	N	1161	1089 1		301			
11		11340 X	11180	-0-	-160	-0-	10220 3	960 9	N	873	727 1		447			
12		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	11356 3	1340 9	N	1218	1447 1		218			
01		12555 X	12311	-0-	-244	-0-	11179 3	1132 9	N	1029	907 1		340			

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL DEPTH	12231	PERF.11398	- 20615
08		3782 X	3546	-0-	-236	-0-	2824 3	722 9	N	656	710 1		129			
09		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	1997 3	573 9	N	521	537 1		113			
10		3720 X	1724	-0-	-1996	-0-	1329 3	395 9	N	359	180 1		292			
11		3420 X	281	-0-	-3139	-0-	168 3	113 9	N	103	178 1		217			
12		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	100	176 1		141			
*01		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	4489 3	1101 9	N	1001	730 1		412			

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL DEPTH	12780	PERF.12420	- 19050
08		4278 X	3466	-0-	-812	-0-	3136 3	330 9	N	300	175 1		211			
09		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3079 3	366 9	N	333	355 1		189			
10		4278 X	3251	-0-	-1027	-0-	2909 3	342 9	N	311	359 1		141			
11		3810 X	3271	-0-	-539	-0-	2954 3	317 9	N	288	362 1		67			
12		3937 X	3364	-0-	-573	-0-	3009 3	355 9	N	323	177 1		213			
*01		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4339 3	371 9	N	337	362 1		188			

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL DEPTH	13083	PERF.12510	- 20606
08		14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	12640 3	1478 9	N	1344	1419 1		146			
09		13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	12216 3	1403 9	N	1275	1257 1		164			
10		14446 X	13232	-0-	-1214	-0-	11824 3	1408 9	N	1280	1085 1		359			
11		13980 X	13527	-0-	-453	-0-	12302 3	1225 9	N	1114	1448 1		25			
12		14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	12649 3	1554 9	N	1413	1266 1		172			
01		14105 X	13589	-0-	-516	-0-	12127 3	1462 9	N	1329	1289 1		212			

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL DEPTH	12805	PERF.12840	- 19085
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497													TOTAL DEPTH	13073	PERF.14589	- 16308
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010																
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//												
SM ENERGY COMPANY												
CAMERON HEIRS												
WELL #: 56785 500 RRCID -> 278974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13190 - 13345												
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	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MANOR LAKE (10,300)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
MCMILLIAN												
WELL #: 57200 915 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)												
DENBURY ONSHORE, LLC												
ELVING, FRED -A-												
WELL #: 57233 223 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)												
DENBURY ONSHORE, LLC												
BELCHER, W. T. "A"												
WELL #: 57233 248 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358												
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MANVEL (MIOCENE)												
DENBURY ONSHORE, LLC												
BELCHER, W.T. "A"												
WELL #: 57233 434 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MAPLE BRANCH (YEGUA)				57281 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
KEY-REEDER				WELL #: 1	RRCID -> 226912	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2987 - 2993				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				N	-0-	20
09		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-				N	-0-	20
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	20
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000					CAPACITY			CNTY: WALKER
VICK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3308 - 3312				
08		5983 X	1250	-0-	-4733	-0-	385 2	865 9		N	786	192
09		5790 X	990	-0-	-4800	-0-	1 2	989 9		N	899	43
10		5983 X	1035	-0-	-4948	-0-	1 2	1034 9		N	940	80
11		4230 X	1015	-0-	-3215	-0-	1 2	1014 9		N	922	256
12		1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1 2	1052 9		N	956	188
*01		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	3514 2	1084 9		N	985	303

SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104					CAPACITY			CNTY: WALKER
LION				WELL #: 1	RRCID -> 276550	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 3617	PERF. 3368 - 3376				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	127	77
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	178
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	178
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	120	130
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	71
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101	10

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)				57468 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JASPER
SND OPERATING, L.L.C.				797127								
BP AMERICA A-303				WELL #: 1	RRCID -> 249134	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12388 - 12498				
08		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	3971 2	348 9		N	316	155
09		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3195 2	290 9		N	264	250
10		4278 X	2992	-0-	-1286	-0-	2750 2	242 9		N	220	470
11		4170 X	3500	-0-	-670	-0-	3241 2	259 9		N	235	197
12		4309 X	2217	-0-	-2092	-0-	1997 2	220 9		N	200	216
01		4309 X	1801	-0-	-2508	-0-	1679 2	122 9		N	111	327

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				
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)				57578 076	ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 21J	RRCID -> 149758	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 7790 - 7793				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026								
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859				
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	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD)		57578 646		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
OHIO SUN UNIT		WELL #: 6FT		RRCID -> 182598		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)		57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
OHIO - SUN UNIT		WELL #: 1K		RRCID -> 162957		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 6894 - 6900						
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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 197487		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 6867 - 6874						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)		57578 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
OHIO SUN UNIT		WELL #: 5F		RRCID -> 148229		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8835		PERF. 8530 - 8540						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 8557 - 8628						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18K		RRCID -> 272915		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8650 - 8660						
08		0 X	-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-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)		57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8626 - 8630						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP)		57578 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12F		RRCID -> 199351		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8597 - 8604				
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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
OHIO SUN UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 2982 - 3138				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)		57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
OHIO SUN UNIT		WELL #: 16E		RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6890 - 6900				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 17K		RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 7514 - 7518				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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 09/05/1962 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10197 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	1190 1	1306 3	Y	-0-			116
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	1602 1	796 3	Y	-0-	48 1		68
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	1633 1	791 3	Y	-0-			68
11	2430 N	1826	-0-	-604	-0-	1138 1	688 3	Y	-0-			68
12	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	1235 1	989 3	Y	-0-	1 1		67
01	2418 N	1917	-0-	-501	-0-	1092 1	825 3	Y	-0-			64

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5735 X	4521	-0-	-1214	-0-	4471 2	50 9	N	45			89
09	5850 X	5026	-0-	-824	-0-	4980 2	46 9	N	42	55 1		76
10	6045 X	5727	-0-	-318	-0-	5666 2	61 9	N	55			131
11	5850 X	5341	-0-	-509	-0-	5279 2	62 9	N	56			187
12	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5961 2	70 9	N	64	155 1		96
*01	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6727 2	70 9	N	64			160

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 007304 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10406 - 10448

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

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	109043 R	109043	-0-	-0-	-0-	107777 3	1266 9	N	1151	1075 1	1 8	252
09	DLQ G-10	106399	-0-	106399	106399	105191 3	1208 9	N	1098	1043 1		307
10	214274	107875	-0-	-106399	-0-	106664 3	1211 9	N	1101	1246 1		162
11	105030	97800	-0-	-7230	-0-	96726 3	1074 9	N	976	874 1		264
12	108531	99215	-0-	-9316	-0-	98133 3	1082 9	N	984	1085 1	1 8	162
01	108531	98400	-0-	-10131	-0-	97176 3	1224 9	N	1113	1015 1		260

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

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
08	7347 #	5003	-0-	-2344	-0-	310	1	4693	2	N	-0-			110
09	6000	4909	-0-	-1091	-0-	300	1	4609	2	N	-0-			110
10	6200	5479	-0-	-721	-0-	310	1	5169	2	N	-0-			110
11	6000	5479	-0-	-521	-0-	310	1	5169	2	N	-0-			110
12	6107 #	5345	-0-	-762	-0-	280	1	5065	2	N	-0-			110
01	5487 #	5461	-0-	-26	-0-	245	1	5216	2	N	-0-			110

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	1085 #	73	-0-	-1012	-0-	23	2	50	9	N	45			130
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	213	2	43	9	N	39			169
10	961 #	57	-0-	-904	-0-	35	2	22	9	N	20			189
11	930 #	685	-0-	-245	-0-	679	2	6	9	N	5	2	8	192
12	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1024	2	207	9	N	188	177	1	203
*01	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			203

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY MACHA (FRIO) 57959 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 MACHA G.U. NO.2 WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)			58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954									
STATE TRACT 173			WELL #:	2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	1798 - 1801
M	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)			58196 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
STATE TRACT 173			WELL #:	3AU	RRCID ->	176582	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2080 - 2092
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570)			58196 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
STATE TRACT 194			WELL #:	6	RRCID ->	131004	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2784 - 2788
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2650)			58196 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
STATE TRACT 194			WELL #:	6	RRCID ->	086448	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2895 - 2901
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		3AL	RRCID -> 197833	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 2514	- 2518	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #:		1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2547	- 2556	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		4	RRCID -> 186606	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 2784	- 2789	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #:		1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2881	- 2884	
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600)		58197 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		2	RRCID -> 054473	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 4224	PERF. 3637	- 3643	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)		58197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		3	RRCID -> 081738	COMPL. DATE 02/25/1979	TOTAL DEPTH 4646	PERF. 4376	- 4412	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) //CONT.// 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535																
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE

08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	

MATAGORDA BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535																
STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543																

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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																

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	32576				N	NO	RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	32576				N	NO	RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	32576				N	NO	RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	32576				N	NO	RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	32576				N	NO	RPT		-0-	
01	14B2	EXT	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																

08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	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																

08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	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																

08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
01	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

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)		58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342		WELL #:		3 F	RRCID ->	133691	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7235 - 7245
STATE TRACT 485-L		WELL #:		3 F	RRCID ->	133691	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7235 - 7245		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		WELL #:		4 U	RRCID ->	103727	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6617 - 6634
STATE TRACT 485-L		WELL #:		4 U	RRCID ->	103727	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6617 - 6634		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC		222282		WELL #:		1	RRCID ->	184681	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6676 - 6685
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4		WELL #:		1	RRCID ->	184681	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6676 - 6685		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		WELL #:		4 L	RRCID ->	103728	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6672 - 6758
STATE TRACT 485-L		WELL #:		4 L	RRCID ->	103728	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6672 - 6758		
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)		58214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
FIELDWOOD ENERGY LLC		267773		WELL #:		1	RRCID ->	109101	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15557 - 15794
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109101	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15557 - 15794		
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

08	150939 X	135932	-0-	-15007	-0-	960	1	134708	2	Y	240	240	1				-0-
						264	9										
09	138810 X	138116	-0-	-694	-0-	1291	1	136625	2	Y	182	182	1				-0-
						200	9										
10	143437 X	131696	-0-	-11741	-0-	1148	1	130359	2	Y	172	172	1				-0-
						189	9										
11	133320 X	127071	-0-	-6249	-0-	1070	1	125788	2	Y	194	194	1				-0-
						213	9										
12	142724 X	128438	-0-	-14286	-0-	1083	1	127142	2	Y	194	194	1				-0-
						213	9										
01	142724 X	136030	-0-	-6694	-0-	1132	1	134594	2	Y	276	276	0				-0-
						304	9										

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595											
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	6597 - 6599			
M	O	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595											
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	5985 - 6027			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	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			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)				58220 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595									
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	076582	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 2272 - 2276	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	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	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)				58220 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595									
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	067618	COMPL. DATE	05/14/1976	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 2775 - 2785	
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATTHEW (YEGUA 6300)				58316 444	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055									
MAHALITC				WELL #:	1	RRCID ->	251267	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7305	PERF. 6300 - 6302	
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	200	1	86	9	N	78		101
09	270 X	234	-0-	-36	-0-	200	1	34	9	N	31		132
10	279 X	240	-0-	-39	-0-	200	1	40	9	N	36		168
11	270 X	218	-0-	-52	-0-	200	1	18	9	N	16		184
*12	279 X	231	-0-	-48	-0-	200	1	31	9	N	28	167 1	45
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		45

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)				58457 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE		
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310									
STEPHENSON				WELL #:	1	RRCID ->	182508	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9694 - 9704	
08	10912 X	10228	-0-	-684	-0-	10	1	10060	2	Y	144	204 1	16
						158	9						
09	8700 X	8566	-0-	-134	-0-	10	1	8402	2	Y	140	106 1	50
						154	9						
10	10168 X	8555	-0-	-1613	-0-	10	1	8396	2	Y	135	102 1	83
						149	9						
11	9900 X	7874	-0-	-2026	-0-	10	1	7717	2	Y	134	194 1	23
						147	9						
12	10230 X	7910	-0-	-2320	-0-	10	1	7759	2	Y	128	98 1	53
						141	9						
01	10230 X	8402	-0-	-1828	-0-	10	1	8245	2	Y	134	94 1	93
						147	9						

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		//CONT.//		58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY		//CONT.//		483310							
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10280	- 10290		
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	
08	14074 X	14031	-0-	-43	-0-	10 1	13911 2	Y	100	148 1	11
						110 9					
09	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	10 1	14348 2	Y	107	80 1	38
						118 9					
10	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	10 1	14338 2	Y	119	87 1	70
						131 9					
11	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	10 1	13257 2	Y	122	172 1	20
						134 9					
12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	10 1	13695 2	Y	131	98 1	53
						144 9					
*01	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	10 1	14552 2	Y	135	94 1	94
						149 9					

STEPHENSON, JOHN		WELL #:		3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600	- 9604	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STEPHENSON, J. W.		WELL #:		4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309	- 9880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A)		58651 040		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394								
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #:		1	RRCID -> 177264	COMPL. DATE 01/05/2000	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9180	- 9188	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19) ABACO OPERATING, LLC MOODY FOUNDATION		58651 640 000894		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 1		RRCID -> 260387		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 13049		PERF.12922 - 12934					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		775 N	717	-0-	-58	-0-	124 1 386 9	207 3	N	351	360 1		304
09		780 N	674	-0-	-106	-0-	120 1 349 9	205 3	N	317	363 1		258
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	124 1 381 9	179 3	N	346	368 1		236
11		690 N	501	-0-	-189	-0-	120 1 277 9	104 3	N	252			488
12		682 N	581	-0-	-101	-0-	124 1 367 9	90 3	N	334	366 1		456
01		682 N	442	-0-	-240	-0-	124 1 309 9	9 3	N	281	368 1		369

MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11955 - 11970					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	37 1 304 9	19084 2	N	276	185 1		193
09		19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	36 1 299 9	18778 2	N	272	186 1		279
10		20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	37 1 316 9	19801 2	N	287	363 1		203
11		18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	35 1 256 9	18292 2	N	233	182 1		254
12		19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	434 1 253 9	18866 2	N	230	351 1		133
*01		18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	378 1 253 9	18145 2	N	230	185 1		178

MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6		58651 685 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12920					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2387 #	446	-0-	-1941	-0-	5 1	441 2	N	-0-			38
09		2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			38
10		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			38
11		1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			38
12		2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			38
01		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			38

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10		58651 760 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 3		RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 9068 - 9074					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 9100)		58651 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394										
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #:	2	RRCID ->	162717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	9453 - 9458	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
QUINN, B. E.		WELL #:	1	RRCID ->	214543	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9050 - 9064	
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
VINEYARD, ROBERT S.		WELL #:	1	RRCID ->	128714	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7694 - 7718	
08	7471	X	6399	-0-	-1072	-0-	346 1	6042 2	N	10		93
09	7230	X	5021	-0-	-2209	-0-	11 9	4678 2	N	27	20 1	100
10	7099	X	5518	-0-	-1581	-0-	30 9	5164 2	N	6		106
11	6720	X	5304	-0-	-1416	-0-	347 1	4898 2	N	9		115
12	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	7 9	5327 2	N	16		131
01	6386	X	5169	-0-	-1217	-0-	396 1	4735 2	N	10		141
							10 9					
							459 1					
							18 9					
							423 1					
							11 9					

SCHUMAKER, ALICE ET AL		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		263701										
		WELL #:	1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658 - 7706	
08	10416	X	9249	-0-	-1167	-0-	500 1	8720 2	Y	26		175
09	9390	X	8968	-0-	-422	-0-	29 9	8322 2	Y	81	52 1	204
10	9703	X	9199	-0-	-504	-0-	557 1	8588 2	Y	32	188 1	48
11	9390	X	8272	-0-	-1118	-0-	89 9	7611 2	Y	41		89
12	9548	X	8500	-0-	-1048	-0-	35 9	7766 2	Y	60		149
01	9269	X	7945	-0-	-1324	-0-	616 1	7280 2	Y	13		162
							45 9					
							668 1					
							66 9					
							651 1					
							14 9					

OIL AND GAS DIVISION

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		1860 N	1742	-0-	-118	-0-	94 1	1647 2	N	1		197
09		2940 X	1323	-0-	-1617	-0-	82 1	1223 2	N	16	16 1	197
10		3038 X	2457	-0-	-581	-0-	155 1	2302 2	N	-0-		197
11		2940 X	650	-0-	-2290	-0-	49 1	601 2	N	-0-		197
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		197
01		2449 X	44	-0-	-2405	-0-	4 1	40 2	N	-0-		197

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
08		4371 #	3782	-0-	-589	-0-	3782 2		N	-0-		139
09		4380	4328	-0-	-52	-0-	4328 2		N	-0-	86 1	53
10		4446	4286	-0-	-160	-0-	4284 2	2 9	N	2	20 7	35
11		4222	4222	-0-	-0-	-0-	4185 2	37 9	N	34		69
12		4224	4224	-0-	-0-	-0-	4204 2	20 9	N	18		87
*01		4519	4519	-0-	-0-	-0-	4505 2	14 9	N	13		100

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)				60102 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MILES, TIM		WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7260 - 7274
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
01		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 #:		1	RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10251 - 10299
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997												

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10410 - 10420
08		2387 X	773	-0-	-1614	-0-	773 2		Y	-0-		212
09		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1358 2	17 9	Y	15		227
10		2387 X	1886	-0-	-501	-0-	1847 2	39 9	Y	35		262
11		2100 X	1435	-0-	-665	-0-	1295 2	140 9	Y	127	170 1	219
12		1829 X	1383	-0-	-446	-0-	1362 2	21 9	Y	19		238
01		1891 X	1803	-0-	-88	-0-	1773 2	30 9	Y	27	169 1	96

HICKI, E. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074164	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	N/A
08		5487 X	5035	-0-	-452	-0-	5004 2	31 9	Y	28		207
09		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4805 2	66 9	Y	60		267
10		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5741 2	53 9	Y	48		315
11		5520 X	5460	-0-	-60	-0-	5454 2	6 9	Y	5	183 1	137
12		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5308 2	77 9	Y	70		207
01		5797 X	4453	-0-	-1344	-0-	4447 2	6 9	Y	5		212

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333 -	10350	
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
08		4960 X	4572	-0-	-388	-0-	4519 2	53 9	N	48			119
09		4890 X	2480	-0-	-2410	-0-	2480 2		N	-0-			119
10		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5827 2	78 9	N	71			190
11		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5213 2	54 9	N	49			239
12		4619 X	4245	-0-	-374	-0-	4204 2	41 9	N	37	173 1		103
01		5890 X	5654	-0-	-236	-0-	5620 2	34 9	N	31			134

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT		WELL #:		05/19/2011	RRCID ->	092458	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10370 -	10392	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

HICKL, E. L. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	114679	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10560 -	10631	
08		527 N	320	-0-	-207	-0-	320 2		Y	-0-			155
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			155
10		465 N	299	-0-	-166	-0-	299 2		Y	-0-			155
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-			155
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-			155
01		310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		Y	-0-			155

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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MENEFEE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
H. ROADES, INC.		341527											
RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	131057	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 4578 -	4582	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENEFEE (FRIO 4900)		60476 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345											
WENGLAR		WELL #:		1	RRCID ->	244038	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4780 -	4783	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENEFEE (FRIO 5750)
H. ROADES, INC.
ROADES G. U. "A"

60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
341527
WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

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
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-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA)
ATASCA RESOURCES, INC.
RAUN

60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
035643
WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - P/A 04/16/14

MENEFEE (YEGUA)
FREDCO
RAUN, N.

60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
284921
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			25
09	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-			25
10	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			25
11	3630 #	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-			25
12	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MENEFEE (YEGUA 9050)
FINLEY RESOURCES, INC.
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U

60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
268602
WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - P/A 05/15/2012

MENEFE (YEGUA 9050)		//CONT.//		60476 962	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209								
WENDEL		WELL #:		1	RRCID ->	196878	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9147 - 9155
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2015 - P&A 04/27/15												

MENEFE (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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')				60519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC				159647								
EGYPT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	212738	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	3190 - 3210
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-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		
08	3100 N	3657	-0-	557	557	156	1	1686	3	Y	1650	1624	1	26
						1815	9							
09	T. A.	6827	-0-	6827	7384	194	1	3244	3	Y	3081	2967	1	140
						3389	9							
10	T. A.	6638	-0-	6638	14022	202	1	3012	3	Y	3113	3099	1	154
						3424	9							
11	T. A.	4883	-0-	4883	18905	176	1	2112	3	Y	2359	2338	1	175
						2595	9							
*12	24244	3886	-0-	-20358	-0-	166	1	1052	3	Y	2425	2418	1	182
						2668	9							
*01	4524	4524	-0-	-0-	-0-	179	1	1330	3	Y	2741	2888	1	35
						3015	9							

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		21700 #	16032	-0-	-5668	-0-	2610 1	7978 2	Y	395	496 1		86
							5009 3	435 9					
09		23820 #	18074	-0-	-5746	-0-	3482 1	12281 2	Y	461	326 1		221
							1804 3	507 9					
10		24614 #	22474	-0-	-2140	-0-	3420 1	14017 2	Y	784	877 1		128
							4175 3	862 9					
11		23820 #	17099	-0-	-6721	-0-	3203 1	11841 2	Y	709	520 1		317
							1275 3	780 9					
12		19003 #	14090	-0-	-4913	-0-	2653 1	9116 2	Y	607	710 1		214
							1653 3	668 9					
01		22475 #	14545	-0-	-7930	-0-	2701 1	10008 2	Y	673	718 1		169
							1096 3	740 9					

MERCY (10400 WILCOX)			60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
CICO OIL & GAS COMPANY			153410										
MERCY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10225 - 10231	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		4123 X	3525	-0-	-598	-0-	98 1	3080 2	N	315	376 1		106
							347 9						
09		3990 X	2197	-0-	-1793	-0-	77 1	1830 2	N	264	188 1		182
							290 9						
10		4030 X	3843	-0-	-187	-0-	93 1	3365 2	N	350	367 1		165
							385 9						
11		3900 X	2245	-0-	-1655	-0-	73 1	1853 2	N	290	382 1		73
							319 9						
12		3534 X	1087	-0-	-2447	-0-	51 1	809 2	N	206	184 1		95
							227 9						
*01		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	92 1	3946 2	N	238	190 1		143
							262 9						

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FOSTER MINERALS			153410										
CENTRAL COLE & COKE			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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	595 1	1820 2	Y	109			217
							1143 3	120 9					
09		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	614 1	2164 2	Y	101	184 1		134
							318 3	111 9					
10		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	505 1	2070 2	Y	92			226
							617 3	101 9					
11		3570 X	2880	-0-	-690	-0-	547 1	2020 2	Y	87	181 1		132
							217 3	96 9					
12		3689 X	2868	-0-	-821	-0-	545 1	1874 2	Y	99			231
							340 3	109 9					
01		3689 X	2521	-0-	-1168	-0-	469 1	1735 2	Y	115	181 1		165
							190 3	127 9					

CENTRAL COAL & COKE			386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FOSTER MINERALS			153410										
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3441 X	3227	-0-	-214	-0-	525 1	1606 2	Y	79	63 1		56
							1009 3	87 9					
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	658 1	2320 2	Y	147	88 1		115
							341 3	162 9					
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	531 1	2178 2	Y	185	245 1		55
							649 3	204 9					
11		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	633 1	2339 2	Y	109	72 1		92
							252 3	120 9					
12		3441 X	3430	-0-	-11	-0-	651 1	2237 2	Y	124	146 1		70
							406 3	136 9					
01		3441 X	2950	-0-	-491	-0-	556 1	2059 2	Y	100	129 1		41
							225 3	110 9					

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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	45 1	136 2	Y	-0-			1
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	84 3	173 2	Y	1	1 1		1
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25 3	194 2	Y	5			6
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	47 1	325 2	Y	-0-	4 1		2
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	58 3	148 2	Y	-0-			2
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	88 1	164 2	Y	-0-	2 1		-0-
						35 3						
						44 1						
						26 3						
						44 1						
						18 3						

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519				
08	713 N	621	-0-	-92	-0-	100 1	305 2	Y	22	25 1		10
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	192 3	375 2	Y	17	23 1		4
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	106 1	508 2	Y	16	10 1		10
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	55 3	354 2	Y	21	24 1		7
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	124 1	487 2	Y	18	21 1		4
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	151 3	490 2	Y	5	9 1		-0-
						96 1						
						38 3						
						142 1						
						88 3						
						132 1						
						54 3						

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10228				
08	784 X	784	-0-	-0-	-0-	131 1	401 2	Y	-0-			-0-
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	252 3	538 2	Y	28	17 1		11
10	558 X	464	-0-	-94	-0-	153 1	292 2	Y	13	21 1		3
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	79 3	694 2	Y	5	5 1		3
12	837 X	520	-0-	-317	-0-	71 1	346 2	Y	10	10 1		3
01	837 X	301	-0-	-536	-0-	87 3	211 2	Y	9	10 1		2
						188 1						
						74 3						
						101 1						
						62 3						
						57 1						
						23 3						

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300				
08	9300 X	9080	-0-	-220	-0-	1480 1	4525 2	Y	213	248 1		150
09	8580 X	8423	-0-	-157	-0-	2841 3	5740 2	Y	194	248 1		96
10	9455 X	8826	-0-	-629	-0-	1627 1	213 9	Y	161	106 1		151
11	9150 X	6903	-0-	-2247	-0-	843 3	4860 2	Y	186	224 1		113
12	9455 X	7610	-0-	-1845	-0-	1369 1	5034 2	Y	180	208 1		85
01	9083 X	8994	-0-	-89	-0-	1671 3	6322 2	Y	248	228 1		105
						1315 1						
						523 3						
						913 3						
						1707 1						
						692 3						

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	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12058	PERF.10850	- 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
08		4526 X	3651	-0-	-875	-0-	598 1	1828 2	Y	71	91 1		60
							1147 3	78 9					
09		3930 X	3271	-0-	-659	-0-	632 1	2227 2	Y	77	95 1		42
							327 3	85 9					
10		4123 X	3705	-0-	-418	-0-	563 1	2309 2	Y	132	69 1		105
							688 3	145 9					
11		3990 X	3202	-0-	-788	-0-	610 1	2254 2	Y	86	123 1		68
							243 3	95 9					
12		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	797 1	2739 2	Y	143	145 1		66
							497 3	157 9					
*01		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	765 1	2832 2	Y	148	141 1		73
							310 3	163 9					

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	
08		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-			Y	39	48 1		6
09		11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-			Y	29	22 1		13
10		11284 X	5550	-0-	-5734	-0-	877 1	3594 2	Y	7	19 1		1
							1071 3	8 9					
11		9660 X	1273	-0-	-8387	-0-	241 1	892 2	Y	40	27 1		14
							96 3	44 9					
12		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	1102 1	3788 2	Y	13	22 1		5
							687 3	14 9					
01		5549 X	5421	-0-	-128	-0-	1059 1	3922 2	Y	10	14 1		1
							429 3	11 9					

MERCY, SE. (9400)				60594 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055									
BULLPEN		WELL #:		1	RRCID ->	265187	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13446	PERF. 9453	- 9458	
08		7750	-0-	-0-	-7750	45325			N	2453	2345 1		483
09		3000 N	3766	-0-	766	46091	1217 2	2549 9	N	2317	2624 1		176
10		7750	4646	-0-	-3104	42987	2119 2	2527 9	N	2297	1936 1		537
11		7500	4839	-0-	-2661	40326	2803 2	2036 9	N	1851	1898 1		490
*12		7750	3631	-0-	-4119	36207	1744 2	1887 9	N	1715	2036 1		169
*01		7750	-0-	-0-	-7750	28457			N	1337	1337 1		169

MICHENER				60994 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
MCDONNOLD OPERATING, INC.				548163									
CARTER, W.T. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	112838	COMPL. DATE	09/22/1984	TOTAL DEPTH	13936	PERF.13836	- 13878	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820	- 5856	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. ST. TR. 366-L NW/4		259789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WELL #:		6		RRCID -> 096388		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 6054 - 6094		
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	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7		1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16												

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	9 1	27 2	N	20			100
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	22 9	44 2	N	29			129
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15 1	29 2	N	21			150
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	32 9	52 2	N	16	1 8		165
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	11 1	38 2	N	29			194
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	23 9	34 2	N	17	176 1		35
						18 9						
						12 1						
						32 9						
						13 1						
						19 9						

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)			61758 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS							
CSL EXPLORATION, LP			191804														
EAST MILTON UNIT 1			WELL #: 2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 18034	PERF. 9808	- 10000									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

HAMILL SWD			WELL #: 2	RRCID -> 173542	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4526	- 4740									
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)			61759 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS							
CSL EXPLORATION, LP			191804														
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1			WELL #: 4	RRCID -> 150317	COMPL. DATE 03/25/1994	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10187	- 10260									
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1			WELL #: 2	RRCID -> 151617	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10140	- 10180									
08	13020	X	1200	-0-	-11820	-0-	1152	2	48	9	Y	44					84
09	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12146	2	107	9	Y	97	141	1			40
10	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12571	2	69	9	Y	63					103
11	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12469	2	128	9	Y	116	133	1			86
12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12625	2	138	9	Y	125	127	1			84
01	12648	X	11749	-0-	-899	-0-	11567	2	182	9	Y	165	127	1			122

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3	RRCID -> 154069	COMPL. DATE 02/14/1995	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10361	- 10367									
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	276	2	7	9	Y	6	10	1			10
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	673	2	13	9	Y	12					22
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	522	2	20	9	Y	18	23	1			17
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	440	2	21	9	Y	19	26	1			10
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1539	2	89	9	Y	81	53	1			38
*01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1738	2	80	9	Y	73	51	1			60

DWYER			WELL #: 1	RRCID -> 162912	COMPL. DATE 01/07/1997	TOTAL DEPTH 12994	PERF.11133	- 11153									
08	930	N	746	-0-	-184	-0-	710	2	36	9	Y	33					63
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					63
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					63
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					63
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					63
01	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			Y	-0-					63

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
CSL EXPLORATION, LP		//CONT.//		191804											
GRAVES UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	242498	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	10034 - 10056			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		3UT	RRCID ->	157013	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9698 - 9714			
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.	9642 - 9700			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILTON, N. (13000)				61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
CSL EXPLORATION, LP				191804											
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	039890	COMPL. DATE	07/23/1966	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	N/A			
08	1736	X	1051	-0-	-685	-0-	1043	2	8	9	Y	7	10	1	10
09	1500	N	1816	-0-	316	-0-	1765	2	51	9	Y	46	56	1	-0-
10	1402	N	1086	-0-	-316	-0-	1053	2	33	9	Y	30			30
11	1020	N	688	-0-	-332	-0-	669	2	19	9	Y	17			47
12	1891	N	113	-0-	-1778	-0-	104	2	9	9	Y	8	5	1	50
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1253	2	36	9	Y	33	38	1	45

HAMILL G. U. #3		WELL #:		1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A			
08	1891	N	1358	-0-	-533	-0-	1351	2	7	9	Y	6	10	1	10
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	172	2	9	9	Y	8	18	1	-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
11	1170	N	444	-0-	-726	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF.	N/A			
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
CSL EXPLORATION, LP		//CONT.// 191804									
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993			TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3317 X	2487	-0-	-830	-0-		2443	2	44	9	70
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-		759	2	23	9	4
10	815 X	815	-0-	-0-	-0-		790	2	25	9	22
11	2400 X	691	-0-	-1709	-0-		681	2	10	9	25
12	2480 X	771	-0-	-1709	-0-		737	2	34	9	36
01	2480 X	859	-0-	-1621	-0-		838	2	21	9	30

GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030		
08	6262 X	5153	-0-	-1109	-0-		5105	2	48	9	84
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		5243	2	36	9	69
10	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-		5563	2	35	9	101
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		5440	2	9	9	43
12	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-		5724	2	67	9	41
*01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-		5574	2	91	9	61

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09	1500 N	3222	-0-	1722	-0-		3169	2	53	9	48
10	3100 N	4352	-0-	1252	-0-		2974	2	43	9	24
11	3000 N	3102	-0-	102	-0-		3076	2	35	9	56
12	5779 X	2703	-0-	-3076	-0-		2674	2	29	9	19
*01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		2774	2	30	9	46

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393		
08	7998 X	6275	-0-	-1723	-0-		6219	2	56	9	81
09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-		6974	2	26	9	105
10	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-		8141	2	83	9	49
11	7920 X	6881	-0-	-1039	-0-		6806	2	75	9	117
12	7750 X	7064	-0-	-686	-0-		7006	2	58	9	39
01	8215 X	5493	-0-	-2722	-0-		5431	2	62	9	95

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 033420		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080		
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1									
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		84	1	1339	2	109
							18	9			
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		84	1	1332	2	126
							19	9			
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		84	1	1275	2	143
							19	9			
11	1380 N	1293	-0-	-87	-0-		87	1	1189	2	158
							17	9			
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-		87	1	1183	2	178
							22	9			
01	1364 N	1277	-0-	-87	-0-		93	1	1160	2	200
							24	9			

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10199 X	9713	-0-	-486	-0-	93	1	9519	2	N	92	168	1		101
						101	9								
09	9870 X	9475	-0-	-395	-0-	90	1	9298	2	N	79				180
						87	9								
10	10137 X	9809	-0-	-328	-0-	93	1	9573	2	N	130	168	1		142
						143	9								
11	9720 X	9353	-0-	-367	-0-	90	1	9145	2	N	107	169	1		80
						118	9								
12	10044 X	9359	-0-	-685	-0-	93	1	9139	2	N	115	163	1		32
						127	9								
01	9796 X	9470	-0-	-326	-0-	93	1	9243	2	N	122				154
						134	9								
BUSCH G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 039549		COMPL. DATE 06/01/1966			TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995			TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAMILL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210					
08	13795 X	13081	-0-	-714	-0-	12913	3	168	9	N	153	175	1		105
09	13350 X	13258	-0-	-92	-0-	13116	3	142	9	N	129	169	1		65
10	13795 X	12833	-0-	-962	-0-	12656	3	177	9	N	161	159	1		67
11	13350 X	12399	-0-	-951	-0-	12231	3	168	9	N	153	159	1		61
12	13795 X	12953	-0-	-842	-0-	12782	3	171	9	N	155	167	1		49
01	13702 X	12931	-0-	-771	-0-	12568	3	363	9	N	330	176	1		203
HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995			TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132					
08	6014 X	5605	-0-	-409	-0-	5564	3	41	9	N	37	157	1		64
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5915	3	28	9	N	25				89
10	6045 X	5750	-0-	-295	-0-	5691	3	59	9	N	54				143
11	5850 X	5549	-0-	-301	-0-	5510	3	39	9	N	35				178
12	6138 X	5683	-0-	-455	-0-	5653	3	30	9	N	27	169	1		36
01	6138 X	5442	-0-	-696	-0-	5407	3	35	9	N	32				68
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		3LT	RRCID -> 157012		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4LT	RRCID ->	157019	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.	12026 - 12050		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		3844 X	3584	-0-	-260	-0-	93	1	3491	2	Y	-0-		108
09		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	90	1	3507	2	Y	55		163
							61	9						
10		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	93	1	3681	2	Y	29		192
							32	9						
11		3600 X	3558	-0-	-42	-0-	90	1	3434	2	Y	31		223
							34	9						
12		3782 X	3454	-0-	-328	-0-	93	1	3329	2	Y	29	171 1	81
							32	9						
01		3813 X	3372	-0-	-441	-0-	93	1	3242	2	Y	34		115
							37	9						

SWEENEY GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13044 - 13104		
08		12152 X	11050	-0-	-1102	-0-	93	1	10857	2	N	91	167 1	117
							100	9						
09		12000 X	8187	-0-	-3813	-0-	87	1	8020	2	N	73		190
							80	9						
10		12400 X	11032	-0-	-1368	-0-	93	1	10842	2	N	88	150 1	128
							97	9						
11		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	90	1	12437	2	N	128	168 1	88
							141	9						
12		11935 X	11471	-0-	-464	-0-	93	1	11248	2	N	118	168 1	38
							130	9						
*01		11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	93	1	11409	2	N	131		169
							144	9						

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15080 - 15100		
08		4867 X	4632	-0-	-235	-0-	93	1	4539	2	N	-0-		127
09		4620 X	4548	-0-	-72	-0-	90	1	4400	2	N	53		180
							58	9						
10		4774 X	4619	-0-	-155	-0-	93	1	4495	2	N	28		208
							31	9						
11		4620 X	4444	-0-	-176	-0-	90	1	4321	2	N	30		238
							33	9						
12		4712 X	4404	-0-	-308	-0-	93	1	4276	2	N	32	159 1	111
							35	9						
01		4712 X	4266	-0-	-446	-0-	93	1	4145	2	N	25		136
							28	9						

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	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		
08		10075 X	8822	-0-	-1253	-0-	8416	2	406	9	Y	369	334 1	85
09		9750 X	7778	-0-	-1972	-0-	7457	2	321	9	Y	292	163 1	214
10		9672 X	7289	-0-	-2383	-0-	6993	2	296	9	Y	269	359 1	124
11		9180 X	6651	-0-	-2529	-0-	6353	2	298	9	Y	271	171 1	224
12		8835 X	7568	-0-	-1267	-0-	7383	2	185	9	Y	168	346 1	46
01		8835 X	5878	-0-	-2957	-0-	5414	2	464	9	Y	422	359 1	109

OIL AND GAS DIVISION

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840	
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6675 - 6690	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MOORE, J. M., ET AL				WELL #:	119	RRCID ->	037878	COMPL. DATE	06/19/1988	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 6704 - 6837
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	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
08	6851	862	-0-	-5989	-0-	862	2		N	-0-		55
09	6630	222	-0-	-6408	-0-	222	2		N	-0-		55
10	6851	290	-0-	-6561	-0-	290	2		N	-0-		55
11	1710 #	403	-0-	-1307	-0-	403	2		N	-0-		55
12	1643 #	519	-0-	-1124	-0-	519	2		N	-0-		55
01	868 #	801	-0-	-67	-0-	801	2		N	-0-		55
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, J. M., ET AL		WELL #:	78	RRCID ->	007438	COMPL. DATE	04/21/1951	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 7601 - 7645	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
08	992 N	96	-0-	-896	-0-	96 2		N	-0-	44
09	840 N	62	-0-	-778	-0-	62 2		N	-0-	44
10	899 N	201	-0-	-698	-0-	201 2		N	-0-	44
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	44
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	44
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-	44

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988						CNTY: FORT BEND		
BUCKALEW		WELL #:	1	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN) 62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 LOSACK WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)			62739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND				
CARTER-LANGHAM, INC.			138630											
FREUDENSBRUNG			WELL #:	2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12257 - 12650		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

08	8150	8150	-0-	-0-	-0-	1000	1	6956	2	N	176	176	1	27
						194	9							
09	10371	10371	-0-	-0-	-0-	1000	1	9371	2	N	-0-			27
10	10632	10632	-0-	-0-	-0-	1000	1	9437	2	N	177	177	1	27
						195	9							
11	9081 R	9081	-0-	-0-	-0-	1000	1	7884	2	N	179	179	1	27
						197	9							
12	9579	7985	-0-	-1594	-0-	1000	1	6985	2	N	-0-			27
01	9579	8387	-0-	-1192	-0-	1000	1	7190	2	N	179	179	1	27
						197	9							

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)			62739 540		ASSOCIATED		49B			CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
MOORE			WELL #:	9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7951 - 7963		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	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		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)			62849 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON				
OBLAEN RESOURCES LLC			617546											
MORELAND ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	210789	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8198 - 8230		
08	2294 #	2620	-0-	326 B	-34988	2536	2	84	9	N	76			170
09	2220 #	2427	-0-	207 B	-34781	2424	2	3	9	N	3	146	1	27
10	2139 #	1547	-0-	-592 B	-35373	1547	2			N	-0-			27
11	2550 #	1620	-0-	-930 B	-36303	1620	2			N	-0-			27
12	2635 #	1485	-0-	-1150 B	-37453	1485	2			N	-0-			27
01	2635 #	1801	-0-	-834 B	-38287	1801	2			N	-0-			27

MOSS BLUFF, NORTH			63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655											
MIDDLETON			WELL #:	1ST	RRCID ->	262466	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	15780 - 15802		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1	44
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

MOSS BLUFF, NORTH		//CONT.//		63159 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
H.E.R. OPERATING, LLC				340442								
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14709 - 14796
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
DOBERMAN UNIT				1	RRCID ->	229803	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13006 - 13206
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)				63159 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
DOBERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	262727	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	12854 - 13138
08		69533 X	67612	-0-	-1921	-0-	272 1	65695 2	N	1495	1367 1	1 8 278
							1645 9					
09		71816 X	71816	-0-	-0-	-0-	259 1	69911 2	N	1496	1508 1	18 8 248
							1646 9					
10		74139 X	74139	-0-	-0-	-0-	274 1	72336 2	N	1390	1444 1	1 8 193
							1529 9					
11		65430 X	21754	-0-	-43676	-0-	79 1	21174 2	N	455	191 1	457
							501 9					
12		74183 X	38015	-0-	-36168	-0-	135 1	36945 2	N	850	1182 1	2 8 123
							935 9					
01		74214 X	30227	-0-	-43987	-0-	98 1	29326 2	N	730	597 1	1 8 255
							803 9					

MOSS BLUFF, NW. (10600)				63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.				447952								
MARIALLAN		WELL #:		2FL	RRCID ->	198085	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11516 - 11590
08		40147 X	40147	-0-	-0-	-0-	1488 1	38558 2	Y	92		286
							101 9					
09		37320 X	32924	-0-	-4396	-0-	34 1	32793 2	Y	88	155 1	219
							97 9					
10		38564 X	31100	-0-	-7464	-0-	147 1	30887 2	Y	60	90 1	189
							66 9					
11		37320 X	27896	-0-	-9424	-0-	33 1	27811 2	Y	47	83 1	153
							52 9					
12		38564 X	31549	-0-	-7015	-0-	156 1	31316 2	Y	70		223
							77 9					
01		38564 X	20724	-0-	-17840	-0-	146 1	20535 2	Y	39		262
							43 9					

MOSS BLUFF, NW. (10600)		//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.		//CONT.//		447952							
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.10442 - 10500
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		2697 X	2225	-0-	-472	-0-	536 1	1689 2	Y	-0-	71
09		2610 X	2485	-0-	-125	-0-	613 1	1872 2	Y	-0-	42
10		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1182 1	4241 2	Y	17	40
							19 9				
11		3900 X	2627	-0-	-1273	-0-	685 1	1942 2	Y	-0-	26
12		4030 X	2138	-0-	-1892	-0-	469 1	1669 2	Y	-0-	26
01		5456 X	1044	-0-	-4412	-0-	277 1	767 2	Y	-0-	26

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720							
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6596 - 6602
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720							
DAVIS, SWILLEY		WELL #:		1	RRCID ->	086941	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6486 - 6544
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720							
VINSON, P. E.		WELL #:		4	RRCID ->	191313	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 6890 - 6893
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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

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
08	34131	19510	-0-	-14621	1299965	421 1	18970 2	N	108			200
09	21930	18338	-0-	-3592	1296373	119 9	17780 2	N	122	160 1		162
10	22661	17948	-0-	-4713	1291660	134 9	17389 2	N	108			270
11	21930	16271	-0-	-5659	1286001	440 1	15736 2	N	101	172 1		199
12	22661	16107	-0-	-6554	1279447	111 9	15567 2	N	93			292
*01	22661	15788	-0-	-6873	1272574	438 1	15261 2	N	74	173 1		193
						102 9						
						446 1						
						81 9						

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

08	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	181 1	4054 2	N	9	178 0		57
09	5430 X	3993	-0-	-1437	-0-	10 9	3793 2	N	31			88
10	5084 X	3648	-0-	-1436	-0-	166 1	3438 2	N	28			116
11	4920 X	3672	-0-	-1248	-0-	34 9	3475 2	N	35			151
12	5084 X	3947	-0-	-1137	-0-	179 1	3729 2	N	44			195
01	4247 X	3506	-0-	-741	-0-	31 9	3288 2	N	33	187 0		41
						158 1						
						39 9						
						170 1						
						48 9						
						182 1						
						36 9						

WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

08	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	55 1	1231 2	N	-0-			165
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	46 1	1050 2	N	-0-			165
10	595 X	595	-0-	-0-	-0-	29 1	556 2	N	9			174
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	10 9	843 2	N	5			179
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	38 1	1000 2	N	7			186
*01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	6 9	786 2	N	8			194
						46 1						
						8 9						
						43 1						
						9 9						

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	90 1	2019 2	N	-0-			132
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			135
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			135
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			143

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162										
DICKENS UNIT A-231			WELL #:		1	RRCID -> 180743			COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687	PERF.11407 - 19901			
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

08		2015 N	1217	-0-	-798	-0-	52	1	1157	2	N	7			127
							8	9							
09		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	90	1	2052	2	N	44			171
							48	9							
10		3100 N	19184	-0-	16084	16084	944	1	18129	2	N	101	178	0	94
							111	9							
11		3000 N	5198	-0-	2198	18282	223	1	4895	2	N	73			167
							80	9							
12		3100 N	4691	-0-	1591	19873	202	1	4414	2	N	68	81	0	154
							75	9							
*01		24572 X	4699	-0-	-19873	-0-	242	1	4381	2	N	69	89	0	134
							76	9							

PORTERHOUSE UNIT A-255			WELL #:		1R	RRCID -> 186107			COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985	PERF.11578 - 19930			
08		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	159	1	3570	2	N	41	201	0	93
							45	9							
09		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	150	1	3424	2	N	62			155
							68	9							
10		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	126	1	2425	2	N	47			202
							52	9							
11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	110	1	2408	2	N	102			304
							112	9							
12		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	135	1	2949	2	N	44	196	0	152
							48	9							
*01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	148	1	2687	2	N	55			207
							61	9							

WASH-MCADAMS			WELL #:		3HR	RRCID -> 186321			COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415	PERF.12028 - 20322			
08		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	214	1	4813	2	N	28			286
							31	9							
09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	185	1	4224	2	N	1	176	0	111
							1	9							
10		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	242	1	4647	2	N	14			125
							15	9							
11		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	191	1	4195	2	N	24			149
							26	9							
12		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	243	1	5323	2	N	27			176
							30	9							
*01		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	289	1	5234	2	N	23			199
							25	9							

WORSHAM UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 189848			COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A	PERF.11442 - 19860			
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	310	1	4699	2	N	43			203
							47	9							
09		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	300	1	3838	2	N	32	181	0	54
							35	9							
10		3100 N	3821	-0-	721	721	310	1	3504	2	N	6			60
							7	9							
11		4512 X	3791	-0-	-721	-0-	276	1	3445	2	N	64			124
							70	9							
12		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	310	1	2484	2	N	16			140
							18	9							
01		2666 X	2319	-0-	-347	-0-	310	1	1979	2	N	27			167
							30	9							

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
RIBBYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11826 - 17233		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	15			286
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	240	1	N	20			306
						22	9					
10	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	193	1	N	24			330
						26	9					
11	2370 X	1075	-0-	-1295	-0-	96	1	N	3			333
						3	9					
12	2449 X	2191	-0-	-258	-0-	191	1	N	12			345
						13	9					
01	2449 X	672	-0-	-1777	-0-	117	1	N	6			351
						7	9					

TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13481 - 21295		
08	9734 X	9021	-0-	-713	-0-	8984	2	N	34			253
09	8760 X	8395	-0-	-365	-0-	8375	2	N	18			271
10	9052 X	8557	-0-	-495	-0-	8525	2	N	29			300
11	8760 X	7444	-0-	-1316	-0-	7415	2	N	26			326
12	9052 X	7499	-0-	-1553	-0-	7463	2	N	33	191	0	168
01	9021 X	6896	-0-	-2125	-0-	6868	2	N	25			193

BOMBAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12944 - 20480		
08	3100 N	3310	-0-	210	210	3287	2	N	21			120
09	3000 N	3010	-0-	10	220	3010	2	N	-0-			120
10	3100 N	3260	-0-	160	380	3241	2	N	17	97	0	40
11	3275 X	2895	-0-	-380	-0-	2895	2	N	-0-			40
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-			40
01	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2	N	-0-			40

COLBURN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279119		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH		12411 PERF.12701 - 17660		
*02	0	49534	-0-	49534	118816	2176	1	N	1126	1267	1	161
						1239	9					
*03	156388 X	37572	-0-	-118816	-0-	1667	1	N	649	529	1	281
						714	9					
*04	57000 X	25773	-0-	-31227	-0-	1211	1	N	511	519	1	273
						562	9					
*05	58900 X	23453	-0-	-35447	-0-	1104	1	N	344	336	1	281
						378	9					
*06	57000 X	20654	-0-	-36346	-0-	980	1	N	307	357	1	231
						338	9					
*07	58900 X	18413	-0-	-40487	-0-	887	1	N	281	356	1	156
						309	9					
*08	58900 X	16501	-0-	-42399	-0-	693	1	N	226	186	1	196
						249	9					
*09	57000 X	13997	-0-	-43003	-0-	577	1	N	220	178	1	238
						242	9					
*10	58900 X	13157	-0-	-45743	-0-	635	1	N	171	183	1	226
						188	9					
*11	57000 X	10742	-0-	-46258	-0-	460	1	N	172	186	1	212
						189	9					
*12	58900 X	10433	-0-	-48467	-0-	367	1	N	174	195	1	191
						191	9					
*01	58900 X	10510	-0-	-48390	-0-	541	1	N	171	189	0	173
						188	9					

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 INJECT. (I) PROD 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
08	2604 X	1643	-0-	-961	-0-	88	1	1537	2	N	16			162
09	2520 X	1573	-0-	-947	-0-	18	9							162
10	2232 X	2074	-0-	-158	-0-	87	1	1486	2	N	-0-			171
11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	2	N	9			190
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	10	9							210
*01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	156	1	2592	2	N	19			48
						21	9							
						147	1	2607	2	N	20			
						22	9							
						198	1	3350	2	N	28	190	1	
						31	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 INJECT. (I) PROD 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
08	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	132	1	2288	2	N	22			108
09	2760 X	1714	-0-	-1046	-0-	24	9							123
10	2046 X	1975	-0-	-71	-0-	93	1	1604	2	N	15			144
11	2370 X	1116	-0-	-1254	-0-	17	9							153
12	2449 X	1557	-0-	-892	-0-	104	1	1848	2	N	21			169
01	2449 X	1806	-0-	-643	-0-	23	9							194
						63	1	1043	2	N	9			
						10	9							
						82	1	1457	2	N	16			
						18	9							
						99	1	1679	2	N	25			
						28	9							

ZBORIL, HENRY		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #:	2	RRCID ->	130570	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7814 - 7880			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
08	3069 X	1343	-0-	-1726	-0-	72	1	1256	2	N	14	178	1	48
09	1800 X	947	-0-	-853	-0-	15	9							48
10	1860 X	806	-0-	-1054	-0-	52	1	895	2	N	-0-			48
11	1650 X	764	-0-	-886	-0-	43	1	763	2	N	-0-			48
12	1333 X	815	-0-	-518	-0-	43	1	721	2	N	-0-			51
01	1333 X	611	-0-	-722	-0-	43	1	769	2	N	3			
						3	9							
						34	1	573	2	N	4			55
						4	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 INJECT. (I) PROD 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
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	353	1	6136	2	N	205	158	1	125
09	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	226	9							12
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	481	1	8255	2	N	31	144	1	75
11	6330 X	5270	-0-	-1060	-0-	34	9							15
12	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	343	1	6117	2	N	144	81	1	171
01	6541 X	4433	-0-	-2108	-0-	158	9							108
						293	1	4855	2	N	111	171	1	
						122	9							
						355	1	6302	2	N	156			
						172	9							
						240	1	4065	2	N	116	179	1	
						128	9							

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
08		7967 X	5935	-0-	-2032	-0-	323 1	5610 2	N	2	208	
09		7680 X	4562	-0-	-3118	-0-	251 1	4305 2	N	5	213	
10		6386 X	5095	-0-	-1291	-0-	270 1	4807 2	N	16	184 1	45
11		5730 X	4951	-0-	-779	-0-	281 1	4670 2	N	-0-	45	
12		5921 X	5101	-0-	-820	-0-	272 1	4821 2	N	7	52	
01		5921 X	5330	-0-	-591	-0-	296 1	5012 2	N	20	72	

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838				
08		6820 X	3833	-0-	-2987	-0-	209 1	3624 2	N	-0-	100	
09		6330 X	2420	-0-	-3910	-0-	133 1	2287 2	N	-0-	100	
10		6541 X	5976	-0-	-565	-0-	317 1	5659 2	N	-0-	100	
11		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	286 1	4746 2	N	-0-	100	
12		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	308 1	5465 2	N	-0-	100	
01		5983 X	5845	-0-	-138	-0-	326 1	5519 2	N	-0-	100	

ZBORIL-BOURLAND		WELL #: 1		RRCID -> 133687		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16												

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000				
08		2511 X	2356	-0-	-155	-0-	74 1	2241 2	N	37	170	
09		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	41 9	2248 2	N	50	178 1	42
10		2449 X	2377	-0-	-72	-0-	72 1	2267 2	N	32	74	
11		2370 X	2341	-0-	-29	-0-	55 9	2212 2	N	41	115	
12		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	75 1	2339 2	N	54	169	
*01		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	35 9	2350 2	N	48	217	

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
08		6448 X	5229	-0-	-1219	-0-	84 1	4935 2	N	9	182	
09		5700 X	5638	-0-	-62	-0-	45 9	5328 2	N	-0-	182	
10		5890 X	4567	-0-	-1323	-0-	78 1	4323 2	N	2	184	
11		5070 X	4599	-0-	-471	-0-	2 9	4325 2	N	12	196	
12		5828 X	5003	-0-	-825	-0-	261 1	4722 2	N	14	210	
01		5828 X	4974	-0-	-854	-0-	13 9	4680 2	N	15	225	

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 SHEARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174860 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130

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
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15												

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	N	-0-	91
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-	91
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-	91
11	600 N	291	-0-	-309	-0-	16	1	275	2	N	-0-	91
12	558 N	454	-0-	-104	-0-	26	1	428	2	N	-0-	91
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-	91

VIPER S.W.D., LLC 886209
 BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

08	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1026	2	76	9	N	69	218
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	399	2	39	9	N	35	76
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1101	2	57	9	N	52	128
11	1080 N	773	-0-	-307	-0-	685	2	88	9	N	80	31
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	470	2	41	9	N	37	68
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			68

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350

08	3534 #	1132	-0-	-2402	-0-	1132	2			N	-0-	-0-
09	2010 #	1720	-0-	-290	-0-	1720	2			N	-0-	-0-
10	2325 #	967	-0-	-1358	-0-	967	2			N	-0-	-0-
11	2250 #	1883	-0-	-367	-0-	1883	2			N	-0-	-0-
*12	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-	-0-
01	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
 RAGARS OIL & GAS CO. 687920
 WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-			-0-
09	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			-0-
*12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
*01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1434 N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	311	-0-	-859	B	-0-	311	2	N	-0-		-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	B	-0-			N	-0-		-0-
11	1379 N	-0-	-0-	-1379	B	-0-			N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	324	-0-	-576	B	-0-	324	2	N	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-			N	-0-		-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	B	-0-			N	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

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

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 12098 - 13074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5828	4870	-0-	-958	-0-	310	1	N	101	185	1 8	122
						111	9					
09	4560	4247	-0-	-313	-0-	300	1	N	98			220
						108	9					
10	4712	4088	-0-	-624	-0-	310	1	N	97	192	1	125
						107	9					
11	4560	3736	-0-	-824	-0-	300	1	N	69			194
						76	9					
12	4712	3521	-0-	-1191	-0-	310	1	N	51	174	1 8	70
						56	9					
01	4712	3263	-0-	-1449	-0-	310	1	N	74			144
						81	9					

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) //CONT.// 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134

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
08	127968	155022	-0-	27054	977360	307	1	150537	2	N	3798	3827	1	2	8	423
09	151370	151370	-0-	-0-	977360	4178	9	300	1	N	3495	3565	1	1	8	352
10	1078593	151485	-0-	-927108	50252	3845	9	310	1	N	3423	3032	1			743
11	141062	141062	-0-	-0-	50252	3765	9	300	1	N	3445	3567	1	1	8	620
12	140835	139835	-0-	-1000	49252	3790	9	310	1	N	3372	3595	1	1	8	396
*01	130299	130299	-0-	-0-	49252	3709	9	310	1	N	3081	3089	1	1	8	387
						3389	9									

MYKAWA, S (FRIO) 64180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4934 - 5045

08	13051 #	11187	-0-	-1864	-0-	307	1	10880	2	N	-0-					47
09	12569 R	12569	-0-	-0-	-0-	300	1	12269	2	N	-0-					47
10	12121 #	11835	-0-	-286	-0-	295	1	11540	2	N	-0-					47
11	13629 R	13629	-0-	-0-	-0-	294	1	13335	2	N	-0-					47
12	12989 #	12859	-0-	-130	-0-	295	1	12564	2	N	-0-					47
01	12989 #	12652	-0-	-337	-0-	310	1	12342	2	N	-0-					47

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 DORNAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236356 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA (FRIO 3650)		64310 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
GOLD		WELL #: 1 C		RRCID -> 219707		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	2666 #	1318	-0-	-1348 B	-40543	260 1	1058 2	N	-0-	-0-
09	2580 #	39	-0-	-2541 B	-43084	39 2		N	-0-	-0-
10	2666 #	10	-0-	-2656 B	-45740	10 2		N	-0-	-0-
11	1770 #	-0-	-0-	-1770 B	-47510			N	-0-	-0-
12	1829 #	-0-	-0-	-1829 B	-49339			N	-0-	-0-
01	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-50672			N	-0-	-0-

NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC.		127449								
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-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			
08	4867 X	4512	-0-	-355	-0-	4460 2	52 9	N	47	176 1	110
09	4710 X	2642	-0-	-2068	-0-	2597 2	45 9	N	41		151
10	4712 X	4361	-0-	-351	-0-	4304 2	57 9	N	52		203
11	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4945 2	75 9	N	68	181 1	90
12	4526 X	3955	-0-	-571	-0-	3890 2	65 9	N	59		149
01	4526 X	3534	-0-	-992	-0-	3477 2	57 9	N	52		201

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850									
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837			
08	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1001 2	1 9	N	1		66
09	1140 N	95	-0-	-1045	-0-	95 2		N	-0-		66
10	1178 N	795	-0-	-383	-0-	793 2	2 9	N	2		68
11	960 N	393	-0-	-567	-0-	393 2		N	-0-		68
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		68
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		68

NADA, SW. (4300) 64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 173561 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

M	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

M	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

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
08	4411	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
09	2525	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	4524	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
11	4222	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	3604	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*01	3667	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)			64616 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES				
CARR RESOURCES, INC.			135180												
GLADIATOR			WELL #: 1		RRCID -> 191566			COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586				
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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835												
WILKIN, MABEL			WELL #: 7HL		RRCID -> 162949			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931				
08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	2	N	-0-			47
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	134	1	819	2	N	-0-			47
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	113	1	860	2	N	-0-			47
11		960 N	937	-0-	-23	-0-	108	1	829	2	N	-0-			47
12		992 N	939	-0-	-53	-0-	97	1	842	2	N	-0-			47
01		961 N	935	-0-	-26	-0-	47	1	888	2	N	-0-			47

MARTIN, R. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 186888			COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377				
08		2511 X	29	-0-	-2482	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
09		2430 X	19	-0-	-2411	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
10		155 X	40	-0-	-115	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
11		150 X	16	-0-	-134	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
12		155 X	41	-0-	-114	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

MARTIN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 188039			COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954				
08		1240 X	116	-0-	-1124	-0-	13	1	103	2	N	-0-			-0-
09		1200 X	72	-0-	-1128	-0-	10	1	62	2	N	-0-			-0-
10		155 X	86	-0-	-69	-0-	10	1	76	2	N	-0-			-0-
11		120 X	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	2	N	-0-			-0-
12		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	273	1	2357	2	N	-0-			-0-
*01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			-0-

WILKINS "A"			WELL #: 4HL		RRCID -> 189943			COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364				
08		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	2463	1	1645	2	N	-0-			71
09		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	567	1	3473	2	N	-0-			71
10		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	392	1	3005	2	N	-0-			71
11		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	503	1	3837	2	N	-0-			71
12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	432	1	3743	2	N	-0-			71
*01		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	201	1	3837	2	N	-0-			71

MILLICAN-GLENN UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 247004			COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200				
08		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	172	1	2281	2	N	2			35
							2	9							
09	DLQ	G-10	1380	-0-	1380	1380	96	1	1284	2	N	-0-			35
10	DLQ	G-10	874	-0-	874	2254	61	1	813	2	N	-0-			35
11	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	3567	91	1	1216	2	N	5			40
							6	9							
12		5079 X	1512	-0-	-3567	-0-	106	1	1406	2	N	-0-			40
*01		2449 X	896	-0-	-1553	-0-	63	1	833	2	N	-0-			40

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		N	-0-		-0-
09		660 N	632	-0-	-28	-0-	632 2		N	-0-		-0-
10		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2		N	-0-		-0-
11		630 N	624	-0-	-6	-0-	624 2		N	-0-		-0-
12		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-		-0-
*01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
08		3875 X	3609	-0-	-266	-0-	3609 2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	3921	-0-	3921	3921	3921 2		N	-0-		-0-
10		7811 X	3890	-0-	-3921	-0-	3890 2		N	-0-		-0-
11		6090 X	3498	-0-	-2592	-0-	3498 2		N	-0-		-0-
12		4061 X	3853	-0-	-208	-0-	3853 2		N	-0-		-0-
01		4061 X	3564	-0-	-497	-0-	3564 2		N	-0-		-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
08		10261 X	10048	-0-	-213	-0-	10048 2		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	9654	-0-	9654	9654	9654 2		N	-0-		-0-
10		19737 X	10083	-0-	-9654	-0-	10083 2		N	-0-		-0-
11		10110 X	9702	-0-	-408	-0-	9702 2		N	-0-		-0-
12		10044 X	9764	-0-	-280	-0-	9764 2		N	-0-		-0-
01		10075 X	9362	-0-	-713	-0-	9362 2		N	-0-		-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-
11		870 N	575	-0-	-295	-0-	575 2		N	-0-		-0-
12		930 N	532	-0-	-398	-0-	532 2		N	-0-		-0-
01		837 N	820	-0-	-17	-0-	820 2		N	-0-		-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873												
08		403 X	13	-0-	-390	-0-	13 2		N	-0-		-0-
09		390 X	14	-0-	-376	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10		403 X	6	-0-	-397	-0-	6 2		N	-0-		-0-
11		390 X	25	-0-	-365	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12		31 X	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-
01		14 X	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		7626 X	4336	-0-	-3290	-0-	348 1	3988 2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	4918	-0-	4918	4918	337 1	4581 2	N	-0-		-0-
10		8444 X	3526	-0-	-4918	-0-	348 1	3178 2	N	-0-		-0-
11		6240 X	3041	-0-	-3199	-0-	3041 2		N	-0-		-0-
12		5084 X	3573	-0-	-1511	-0-	348 1	3225 2	N	-0-		-0-
01		5084 X	4028	-0-	-1056	-0-	348 1	3680 2	N	-0-		-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
08		3131 X	3055	-0-	-76	-0-	360 1	2695 2	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	2927	348 1	2579 2	N	-0-		-0-
10		6137 X	3210	-0-	-2927	-0-	360 1	2850 2	N	-0-		-0-
11		3480 X	2623	-0-	-857	-0-	2623 2		N	-0-		-0-
12		3596 X	2992	-0-	-604	-0-	360 1	2632 2	N	-0-		-0-
01		3224 X	3213	-0-	-11	-0-	360 1	2853 2	N	-0-		-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502												
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001												TOTAL DEPTH	15440	PERF.13842	- 15949			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12850	- 16876			
08		465 N	356	-0-	-109	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10		868 N	390	-0-	-478	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12156	- 16957			
08		2635 X	2218	-0-	-417	-0-	-0-	2195	2	23	9	N	21					138
09	DLQ	G-10	2115	-0-	2115	-0-	2115	2093	2	22	9	N	20					158
10		4256 X	2141	-0-	-2115	-0-	-0-	2119	2	22	9	N	20					178
11		2970 X	2062	-0-	-908	-0-	-0-	2039	2	23	9	N	21					199
12		3069 X	2031	-0-	-1038	-0-	-0-	2005	2	26	9	N	24	70	1			153
01		2232 X	1999	-0-	-233	-0-	-0-	1965	2	34	9	N	31					184

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14795	- 18143			
08		651 X	361	-0-	-290	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	458	-0-	458	-0-	458	458	2			N	-0-					-0-
10		1055 N	597	-0-	-458	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 17874			
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001												TOTAL DEPTH	13697	PERF.13312	- 18630			
08		527 N	378	-0-	-149	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09		480 N	220	-0-	-260	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10		558 N	232	-0-	-326	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12922	- 18302			
08		1457 N	1095	-0-	-362	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					10
09		1410 N	305	-0-	-1105	-0-	-0-	305	2			N	-0-					10
10		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					10
11		3000 N	5011	-0-	2011	-0-	2011	5011	2			N	-0-					10
12		3100 N	4893	-0-	1793	-0-	1793	3804	2			N	-0-					10
*01		3100 N	3823	-0-	723	-0-	4527	3823	2			N	-0-					10

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
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
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-	-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-	-0-
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-	-0-
11	1530 N	1179	-0-	-351	-0-	1179	2			N	-0-	-0-
12	1798 N	795	-0-	-1003	-0-	795	2			N	-0-	-0-
01	1860 N	700	-0-	-1160	-0-	700	2			N	-0-	-0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	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												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT	-0-
01	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												
08	589 N	205	-0-	-384	-0-	197	2	8	9	N	7	43
09	1110 N	436	-0-	-674	-0-	436	2			N	-0-	43
10	1271 N	412	-0-	-859	-0-	406	2	6	9	N	5	48
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	49
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-	49
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-	49

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966												
08	3658 X	2533	-0-	-1125	-0-	2529	2	4	9	N	4	80
09	DLQ G-10	2518	-0-	2518	2518	2504	2	14	9	N	13	93
10	4629 X	2111	-0-	-2518	-0-	2101	2	10	9	N	9	102
11	2460 X	1703	-0-	-757	-0-	1653	2	50	9	N	45	147
12	2604 X	1484	-0-	-1120	-0-	1483	2	1	9	N	1	148
01	2604 X	1345	-0-	-1259	-0-	1336	2	9	9	N	8	87

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006													TOTAL DEPTH	14753	PERF.11880	- 16250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		7223 X	4524	-0-	-2699	-0-		4418	2	106	9	N	96		203	
09	DLQ	G-10	4162	-0-	4162	4162		4106	2	56	9	N	51		254	
10		8079 X	3917	-0-	-4162	-0-		3906	2	11	9	N	10	184	80	
11		4920 X	2952	-0-	-1968	-0-		2891	2	61	9	N	55		135	
12		5084 X	4357	-0-	-727	-0-		4257	2	100	9	N	91		226	
01		4526 X	3718	-0-	-808	-0-		3679	2	39	9	N	35	186	75	

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007													TOTAL DEPTH	12849	PERF.12654	- 19150
08		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		810	1	3610	2	N	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	4332	-0-	4332	4332		784	1	3548	2	N	-0-		-0-	
10		8939 X	4607	-0-	-4332	-0-		810	1	3797	2	N	-0-		-0-	
11		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-		810	1	3851	2	N	-0-		-0-	
12		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		837	1	4048	2	N	-0-		-0-	
01		4619 X	3682	-0-	-937	-0-		594	1	3088	2	N	-0-		-0-	

RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007													TOTAL DEPTH	14637	PERF.11814	- 15280
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		38	

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007													TOTAL DEPTH	16205	PERF.12060	- 17960
08		3813 X	3632	-0-	-181	-0-		3632	2			N	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	3088	-0-	3088	3088		3088	2			N	-0-		-0-	
10		6322 X	3234	-0-	-3088	-0-		3234	2			N	-0-		-0-	
11		3750 X	3653	-0-	-97	-0-		3653	2			N	-0-		-0-	
12		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		3731	2			N	-0-		-0-	
*01		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		3697	2			N	-0-		-0-	

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008													TOTAL DEPTH	14288	PERF.10930	- 15180
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		310	1	1191	2	N	7		91	
								8	9							
09		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		810	1	1474	2	N	12		103	
								13	9							
10		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-		837	1	1928	2	N	21		124	
								23	9							
11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		348	1	1269	2	N	11		135	
								12	9							
12		2387 N	1444	-0-	-943	-0-		729	1	708	2	N	6		141	
								7	9							
01		2790 N	2442	-0-	-348	-0-		594	1	1830	2	N	16		157	
								18	9							

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009													TOTAL DEPTH	15875	PERF.12137	- 15875
08		4929 X	4587	-0-	-342	-0-		4587	2			N	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	4319	-0-	4319	4319		4319	2			N	-0-		-0-	
10		8744 X	4425	-0-	-4319	-0-		4425	2			N	-0-		-0-	
11		4590 X	4182	-0-	-408	-0-		4182	2			N	-0-		-0-	
12		4743 X	4283	-0-	-460	-0-		4283	2			N	-0-		-0-	
01		4588 X	4240	-0-	-348	-0-		4240	2			N	-0-		-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//												
F.I.G. ENERGY, LLC												
SCHWARTZ												
WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC												
DUTY UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND)												
JORDAN OIL & GAS, INC.												
NEAL, J. M. ESTATE												
WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200)												
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC.												
BYRNE-GIESE												
WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190												
08	3968 X	2097	-0-	-1871	-0-	-0-	2097	2		N	-0-	-0-
09	3600 X	693	-0-	-2907	-0-	-0-	693	2		N	-0-	-0-
10	3658 X	3152	-0-	-506	-0-	-0-	3152	2		N	-0-	-0-
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	-0-	8122	2		N	-0-	-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	-0-	4728	2		N	-0-	-0-
*01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-	-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1)												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC												
PASTEKA												
WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773												
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16												

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STAVINOHHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16																	

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - PLUGGED 01/24/16																	

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLLC 617546
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
09	3508	R	3508	-0-	-0-	-0-	3045	2	463	9	N	421	204	1			217
10	8568	R	8568	-0-	-0-	-0-	7906	2	662	9	N	602	652	1			167
11	7109	R	7109	-0-	-0-	-0-	6661	2	448	9	N	407	364	1			210
12	7875	R	7875	-0-	-0-	-0-	7422	2	453	9	N	412	455	1			167
01	8556	#	7703	-0-	-853	-0-	7281	2	422	9	N	384	357	1			194

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: 1 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011																	

OIL AND GAS DIVISION

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)			64918 329		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MIKESKA			WELL #: 2		RRCID -> 235116			COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904	
M	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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)			64918 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
MIKESKA, GEORGE JR. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 159407			COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10400 - 10430	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02/15/13												

MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MIKESKA, JERRY			WELL #: 1		RRCID -> 164970			COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484	
08	5518 X	2659	-0-	-2859	-0-	123	1	2511	2	N	23	60
09	4680 X	1871	-0-	-2809	-0-	97	1	1761	2	N	12	72
10	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	211	1	5007	2	N	44	116
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	211	1	5281	2	N	172	129
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	147	1	4299	2	N	121	72
*01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	168	1	5027	2	N	78	150

NELSONVILLE (WILCOX 10,800)			64918 490		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: AUSTIN	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
MIKESKA			WELL #: 3		RRCID -> 173745			COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 11249 PERF.10806 - 10982	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - PLUGGED 02/14/13												

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			65080 150		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
GEOFETRA PARTNERS, LLC			300824									
MILLER, EDNA P.			WELL #: 2		RRCID -> 162926			COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110	
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	92	1	233	2	Y	-0-	50
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	42	1	129	2	Y	-0-	50
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	82	1	203	2	Y	-0-	50
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33	1	644	2	Y	-0-	50
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	86	1	433	2	Y	-0-	50
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	50

WEST, WESLEY			WELL #: 5		RRCID -> 167553			COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WESLEY WEST UNIT		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
		WELL #: 4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632		PERF. 8554 - 8570							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9226 - 9250							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9922 - 10106							
08	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	1860	2	N	38					108
							42	9									
09	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	1643	2	N	18					126
							20	9									
10	2108 X	2037	-0-	-71	-0-	-0-	566	1	1390	2	N	74	178	1			22
							81	9									
11	2040 X	1969	-0-	-71	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	49					71
							54	9									
12	2108 X	2060	-0-	-48	-0-	-0-	330	1	1649	2	N	74					145
							81	9									
01	2108 X	1853	-0-	-255	-0-	-0-	354	1	1423	2	N	69	181	1			33
							76	9									
MILLER, EDNA P.		WELL #: 4		RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10190 - 10206							
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 8		RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9198 - 9284							
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8590 - 9224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST, WESLEY				WELL #: 7		RRCID -> 183976		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11330		PERF. 9250 - 9257		
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	151	1	384	2	N	-0-			75
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	148	1	457	2	N	-0-			75
10	899 N	578	-0-	-321	-0-	167	1	411	2	N	-0-			75
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	19	1	369	2	N	-0-			75
12	620 N	465	-0-	-155	-0-	77	1	388	2	N	-0-			75
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	80	1	321	2	N	-0-			75
WEST, WESLEY				WELL #: 10		RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8702 - 8751		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST, WESLEY				WELL #: 9		RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.12060 - 12080		
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	1320	1	3345	2	Y	54			87
						59	9							
09	4230 X	1915	-0-	-2315	-0-	456	1	1404	2	Y	50			137
						55	9							
10	4371 X	2387	-0-	-1984	-0-	688	1	1690	2	Y	8			145
						9	9							
11	4290 X	1284	-0-	-3006	-0-	62	1	1209	2	Y	12			157
						13	9							
12	4433 X	1566	-0-	-2867	-0-	260	1	1298	2	Y	7			164
						8	9							
01	4433 X	2117	-0-	-2316	-0-	411	1	1650	2	Y	51	188	1	27
						56	9							
STATE OF TEXAS M-100530				WELL #: 1		RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10240 - 10256		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC STATE OF TEXAS M-100530		//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
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
08		1271 N	1204	-0-	-67	-0-	491 1 6 3	681 2 26 9	N	24	4 1	118
09		1560 N	1193	-0-	-367	-0-	498 1 5 3	647 2 43 9	N	39	6 1	151
10		1302 N	1179	-0-	-123	-0-	459 1 7 3	657 2 56 9	N	51	180 1	22
11		1170 N	1082	-0-	-88	-0-	465 1 9 3	566 2 42 9	N	38	7 1	53
12		1240 N	1168	-0-	-72	-0-	485 1 6 3	640 2 37 9	N	34		87
01		1178 N	1074	-0-	-104	-0-	451 1 2 3	581 2 40 9	N	36	6 1	117

UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		877099		WELL #:	1	RRCID ->	172994	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	10130 - 10146
08	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	6886	266 1 88 9	700 2	Y	80	167 1		219
09	DLQ	G-10	511	-0-	511	7397	91 1 11 9	409 2	Y	10			229
10		7409 X	12	-0-	-7397	-0-	3 1	9 9	Y	8	172 1		65
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-			65
12		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-			65
01		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			65

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178290	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9216 - 9228
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180175	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9171 - 9183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182091	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9226 - 9236
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	65080 150 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK	
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	BALANCE
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292 - 10198
08	DLQ G-10	4415	-0-	4415	8613	638 1 17 9	3760 2 Y 15 30 1 39
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8613		Y 21 60
10	8617 X	4	-0-	-8613	-0-	4 1	Y -0- 30 1 30
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-		Y 6 36
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-		Y -0- 36
01	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-		Y NO RPT 36
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082 - 9090
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120 - 10703
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- -0-
NEW BIELAU (WILCOX 9850) SUNDOWN ENERGY LP FROELICH, B.			65099 725 829482	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO	
FROELICH, B.		WELL #:	1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878 - 9888
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- 94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT 94
NEW BIELAU (YEGUA 3800) SUNDOWN ENERGY LP H BRUNE			65099 750 829482	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO	
H BRUNE		WELL #:	1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556 - 3870
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
NEW TAITON (FRIO 3780) CAMOIL, INC. SCHOELMAN, EVELYN			65227 280 127449	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON	
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:	1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606 - 3615
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 212070 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188

M	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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 GASPHER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
09	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
*01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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
08	1426 N	749	-0-	-677	-0-	92	1	657	2	N	-0-			269
09	3000 N	3583	-0-	583	583	303	1	3270	2	N	9			278
						10	9							
10	3100 N	3427	-0-	327	910	304	1	3119	2	N	4			282
						4	9							
11	3000 N	3164	-0-	164	1074	276	1	2879	2	N	8			290
						9	9							
12	4282 X	3208	-0-	-1074	-0-	290	1	2915	2	N	3			293
						3	9							
01	2914 X	2706	-0-	-208	-0-	269	1	2416	2	N	19			312
						21	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW TAITON (YEGUA 7550) 65227 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 ILSE-MILLER WELL #: 2Y RRCID -> 252295 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW TAITON (7215)		65227 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
MONAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146				
M	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
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			60
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			60
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			60
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			60
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 #	-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				
08	8787 R	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-			-0-
09	8250	8091	-0-	-159	-0-	8032	2	59	9	N	54			54
10	8423	7742	-0-	-681	-0-	7742	2			N	-0-			54
11	8771	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-			54
12	7998	7396	-0-	-602	-0-	7396	2			N	-0-			54
01	7998	7219	-0-	-779	-0-	7219	2			N	-0-			54

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
SCHULZ-MUENCH		WELL #: 1		RRCID -> 210910		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 10615 - 10630				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC		622657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ROBERT SPIESS		WELL #: 1		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9860 - 9874				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9934 - 9944				
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.				824758									
BLEZINGER, GEORGE				WELL #: 1	RRCID -> 063448	COMPL. DATE 12/26/1988	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10362	- 10616				
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		
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	132 1	1403 2	N	156	191 1	46		
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	172 9	1455 2	N	97	109 1	34		
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	216 1	1674 2	N	121	114 1	1 8	40	
11	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	107 9	2138 2	N	145	111 1	74		
12	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	168 1	2231 2	N	167				241
01	1984 N	260	-0-	-1724	-0-	133 9	151 2	N	83	152 1	172		
ERWIN SCHILLER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 071476	COMPL. DATE 04/08/1977	TOTAL DEPTH 10970	PERF. N/A					
08	3100 N	5230	-0-	2130	4900	426 1	4541 2	N	239	198 1	4 8	105	
09	7591 X	2691	-0-	-4900	-0-	263 9	2201 2	N	148	188 1	65		
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	327 1	3817 2	N	169	142 1	2 8	90	
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	163 9	2835 2	N	149	146 1	93		
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	384 1	2811 2	N	128	163 1	58		
*01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	186 9	3039 2	N	116				174
LINDLEY				WELL #: 1	RRCID -> 193257	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10082	- 10090				
08	3694	-0-	-0-	-3694	-0-			N	7				248
09	3694	-0-	-0-	-3694	-0-			N	7				255
10	3694	-0-	-0-	-3694	-0-			N	-0-	255 1	-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	3694	NO RPT	-0-	-3694	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26880 07/30/2014													
RICHTER-LOEWE				WELL #: 1	RRCID -> 199019	COMPL. DATE 09/26/2009	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10496	- 10508				
08	1550 X	17	-0-	-1533	-0-	1 1	16 2	N	-0-				123
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-				123
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				123
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
RICHTER-LOEWE				WELL #: 3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10527	- 10547				
08	12400 X	12385	-0-	-15	-0-	485 1	11750 2	N	136	176 1	3 8	345	
09	9000 X	7859	-0-	-1141	-0-	150 9	7552 2	N	91	186 1	250		
10	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	207 1	13333 2	N	190	186 1	254		
11	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	100 9	10660 2	N	191	190 1	1 8	254	
12	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	612 1	11978 2	N	242	1 8	495		
*01	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	209 9	11478 2	N	243	382 1	2 8	354	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 2669 267 9													

OIL AND GAS DIVISION

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	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10472	- 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	
08		3938 X	3938	-0-	-0-	330 1	3516 2	N	84	72 1		40
09		3330 X	2361	-0-	-969	298 1	2004 2	N	54	66 1		28
10		4030 X	3658	-0-	-372	324 1	3224 2	N	100	85 1	1 8	42
11		3900 X	3268	-0-	-632	309 1	2867 2	N	84	91 1		35
*12		4030 X	2515	-0-	-1515	263 1	2177 2	N	68	51 1		52
*01		4077 X	4077	-0-	-0-	413 1	3577 2	N	79	2 8		129

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	254235	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10642	- 10649
08	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2014 - P&A 09/03/14												

NEW ULM (WILCOX 10500)				65248 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
STRAND ENERGY, L.C.		WELL #:		824758								
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF. 4749	- 4893
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWTON (4000)				65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		WELL #:		029710								
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 5268	- 5284
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5085	- 5310
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710														
ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775														
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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														
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JDA ENERGY, LLC 427482														
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342														
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	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														
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	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	
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
08	25 R	25	-0-	-0-	-0-		25 2		-0-
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52 2		-0-
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-		84 2		-0-
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112 2		-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-		124 2		-0-
*01	65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2		-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE	
ERNEST OPERATING COMPANY		253480							
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908							
DANIEL, GOVERNOR BILL SECTION 161		WELL #: 1		RRCID -> 206976		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12160 - 12170	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				86
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				116
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				116
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				121
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				126

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
BONNER		WELL #: 1R		RRCID -> 197758		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13104 - 13216	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835							
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5134 - 5166	
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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NOME (L-4400)		65780 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SIANA OIL & GAS CARPENTER, ALMA M.		779259		RRCID -> 134198		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC. LONG		473774		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1250 5	N	200		200
10	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1250 5	N	200		400
11	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1250 5	N	200		600
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		600
01	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT		600
NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
AUDEN OIL INC. LONG		036795		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC. LONG		473774		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
SAMSON EXPLORATION, LLC NOME-BEAVERS GAS UNIT		744835		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 256062		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649		
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-		327
09	660 X	149	-0-	-511	-0-	109 1	N	-0-		327
10	31 X	19	-0-	-12	-0-	14 1	N	-0-		327
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		327
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		327
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		327

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835												
MASON ROAD		WELL #:		1	RRCID ->	262245	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	16039	PERF.14041 - 14042					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-			-0-

LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	14082	PERF.13077 - 13126		
08	42160 X	22953	-0-	-19207	-0-	592	1	21761	2	N	545	541 1	367
						600	9						
09	30870 X	8552	-0-	-22318	-0-	398	1	7894	2	N	236	182 1	421
						260	9						
10	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-		421
11	30870 X	-0-	-0-	-30870	-0-					N	-0-		421
12	27187 X	8	-0-	-27179	-0-	8	2			N	-0-	183 1	238
*01	22940 X	7405	-0-	-15535	-0-	988	1	6339	2	N	71		309
						78	9						

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835											
NOME-LONG		WELL #:		1ST	RRCID ->	224330	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	14269	PERF.14137 - 14162		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015											

NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14184 - 14302	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233763	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	14252	PERF.14210 - 14234		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130 1	222
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	236979	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	14558	PERF.12695 - 12703	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NOME-LONG		WELL #:		3	RRCID ->	239842	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	14410	PERF.14010 - 14107	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015										

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)			65783 600		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835										
SUN FEE			WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911	- 12938	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	220	1	8317	2	N	593	543 1	329
						652	9						
09	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	242	1	8470	2	N	579	544 1 25 8	339
						637	9						
10	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	321	1	6974	2	N	595	548 1 22 8	364
						655	9						
11	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	372	1	8858	2	N	614	732 1 18 8	228
						675	9						
12	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	223	1	8947	2	N	668	550 1 32 8	314
						735	9						
*01	1054 X	891	-0-	-163	-0-	47	1	52	2	N	720	732 1 3 8	299
						792	9						

HARDER			65783 600		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
SUN FEE			744835									
HARDER			WELL #:	1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15321	- 16093
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	130
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	130
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	130
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	130
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	130
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130

NOME, SE. (NODOSARIA)			65790 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835									
MCDERMOND F.			WELL #:	1	RRCID ->	077320	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 1830	- 1840
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-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
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	1			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	106	-0-	106	229	106	1			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	120	-0-	120	349	120	1			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	139	-0-	139	488	139	1			Y	-0-	-0-
*01	608 N	120	-0-	-488	-0-	120	1			Y	-0-	-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
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	1			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	121	-0-	121	234	121	1			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	119	-0-	119	353	119	1			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	124	-0-	124	477	124	1			Y	-0-	-0-
*01	597 N	120	-0-	-477	-0-	120	1			Y	-0-	-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874									
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507 PERF. 7228 - 7360			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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			
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	102	-0-	102	204	102	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	107	-0-	107	311	107	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	107	-0-	107	418	107	1		Y	-0-			-0-
*01	536 N	118	-0-	-418	-0-	118	1		Y	-0-			-0-

NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	136446	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592 PERF. 7430 - 7446			
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	103	-0-	103	214	103	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	315	101	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	102	-0-	102	417	102	1		Y	-0-			-0-
*01	534 N	117	-0-	-417	-0-	117	1		Y	-0-			-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			
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	104	-0-	104	208	104	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	313	105	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	111	-0-	111	424	111	1		Y	-0-			-0-
*01	547 N	123	-0-	-424	-0-	123	1		Y	-0-			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513 PERF. 7490 - 7494			
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	225	110	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	335	110	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	118	-0-	118	453	118	1		Y	-0-			-0-
*01	571 N	118	-0-	-453	-0-	118	1		Y	-0-			-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			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NONA MILLS (-K-)			65799 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN	
PRIMROSE RESOURCES, LLC			678365									
HOOKS, ESTHER ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 140309			COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	101	-0-	101	101	101	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	102	-0-	102	203	102	1	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	100	-0-	100	303	100	1	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	433	130	1	Y	-0-			-0-
*01	554 N	121	-0-	-433	-0-	121	1	Y	-0-			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874									
MILLS, NONA			WELL #: 7		RRCID -> 138713			COMPL. DATE 02/11/1991			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	111	-0-	111	213	111	1	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	112	-0-	112	325	112	1	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	119	-0-	119	444	119	1	Y	-0-			-0-
*01	564 N	120	-0-	-444	-0-	120	1	Y	-0-			-0-

NORTHERN RANCH (7000)			66103 777		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
JMM ENERGY LLC			433110									
NORTHERN RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 257099			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)			66107 568		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MATAGORDA	
JMM ENERGY LLC			433110									
NORTHERN RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 159072			COMPL. DATE 03/29/2006			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHINGTON (2600)			66112 425		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468									
NORTHINGTON			WELL #: 1		RRCID -> 077759			COMPL. DATE 10/11/1993			TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666	
08	2139 N	1801	-0-	-338	-0-	390	1	1411	2	N		-0-
09	2070 N	1637	-0-	-433	-0-	390	1	1247	2	N		-0-
10	1922 N	1774	-0-	-148	-0-	390	1	1384	2	N		-0-
11	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	390	1	1266	2	N		-0-
12	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	390	1	1272	2	N		-0-
01	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	390	1	1145	2	N		-0-

NORTHSTAR (EDWARDS)		66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER							
NORTH AMERICAN DRILLING CORP		613521													
SCHULZ, MARTIN		WELL #:		2		RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16916 - 19170			
M	O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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			
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	101	3	43	9	N	39	1		-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		66508 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
WELL #:		1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988					
08	5084	X	3466	-0-	-1618	-0-	3466	3		N	-0-				141
09	4740	X	3669	-0-	-1071	-0-	3555	3	114	9	N	104	147	1	98
10	4898	X	2643	-0-	-2255	-0-	2571	3	72	9	N	65			163
11	4410	X	1151	-0-	-3259	-0-	1150	3	1	9	N	1			164
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT				164
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT				164

OAKLAND (YEGUA)		66508 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850													
W.A. WEISON ET. UX.		WELL #:		1		RRCID -> 263596		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4014 - 4015			
08	4991	#	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-				53
09	1020	#	510	-0-	-510	-0-	510	2		N	-0-				53
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				53
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				53
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				53

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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			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 (ARMSTRONG)		//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 9988 - 10118

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	55	RRCID ->	045688	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	10204 PERF.10177 - 10185

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10075 - 10579
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10202 - 10208
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 054047		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 11056		PERF. 8788 - 8806
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		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	AMT	BALANCE
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:	386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	56	RRCID ->	076159	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9993	-	10154	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055	-	10175	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	10118	-	10124	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	386310	RRCID -> 111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058 - 10098	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	94	RRCID -> 120921	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10157 - 10170	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	158	RRCID -> 125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010 - 10030	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	142	1	1143	3	Y	23	23	0
						25	9						3
09	1260 X	649	-0-	-611	-0-	69	1	568	3	Y	11	11	0
						12	9						3
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	3	0
11	1260 X	647	-0-	-613	-0-	68	1	570	3	Y	8	6	0
						9	9						2
12	1302 X	904	-0-	-398	-0-	98	1	793	3	Y	12	13	0
						13	9						1
01	1302 X	489	-0-	-813	-0-	54	1	425	3	Y	9	8	0
						10	9						2

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	89	RRCID -> 131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030 - 10284	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10000	- 10028			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF. 9830	- 10036			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990 PERF.10135 - 10145
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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
08	4371 X	4037	-0-	-334	-0-	436 1	3523 3	Y	71 77 0 6
						78 9			
09	4230 X	3847	-0-	-383	-0-	406 1	3367 3	Y	67 59 0 14
						74 9			
10	4278 X	3745	-0-	-533	-0-	393 1	3267 3	Y	77 87 0 4
						85 9			
11	4140 X	3554	-0-	-586	-0-	376 1	3127 3	Y	46 38 0 12
						51 9			
12	4247 X	3625	-0-	-622	-0-	395 1	3178 3	Y	47 59 0 -0-
						52 9			
01	4030 X	3664	-0-	-366	-0-	408 1	3181 3	Y	68 55 0 13
						75 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080 PERF. 9982 - 9992
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889 PERF. 9807 - 9999
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025	
08	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1189 1	9616 3	Y	193	210 0	27
						212 9					
09	10680 X	10187	-0-	-493	-0-	1074 1	8917 3	Y	178	156 0	49
						196 9					
10	11129 X	9850	-0-	-1279	-0-	1033 1	8594 3	Y	203	230 0	22
						223 9					
11	10770 X	8618	-0-	-2152	-0-	910 1	7586 3	Y	111	92 0	41
						122 9					
12	11129 X	9437	-0-	-1692	-0-	1028 1	8275 3	Y	122	151 0	12
						134 9					
01	11005 X	9613	-0-	-1392	-0-	1071 1	8344 3	Y	180	145 0	47
						198 9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT	-0-	
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9976 - 10020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034	- 10102
M	O	GAS PROD	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
08	9455 X	9394	-0-	-61	-0-	1014	1	8198	3	Y	165	179	0
						182	9						18
09	9270 X	8995	-0-	-275	-0-	948	1	7874	3	Y	157	137	0
						173	9						38
10	9610 X	8750	-0-	-860	-0-	918	1	7633	3	Y	181	204	0
						199	9						15
11	9300 X	7488	-0-	-1812	-0-	792	1	6590	3	Y	96	81	0
						106	9						30
12	9610 X	8519	-0-	-1091	-0-	928	1	7470	3	Y	110	135	0
						121	9						5
01	9393 X	8380	-0-	-1013	-0-	933	1	7275	3	Y	156	127	0
						172	9						34

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956	- 10094
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
08	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	196	1	1586	3	Y	32	36	0
						35	9						2
09	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	167	1	1391	3	Y	28	25	0
						31	9						5
10	2015 X	1471	-0-	-544	-0-	154	1	1284	3	Y	30	35	0
						33	9						-0-
11	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	129	1	1072	3	Y	16	13	0
						18	9						3
12	DLQ G-10	1479	-0-	1479	2698	162	1	1296	3	Y	19	22	0
						21	9						-0-
*01	1700 N	1567	-0-	-133	2565	174	1	1361	3	Y	29	24	0
						32	9						5

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777	- 9865
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016	- 10028		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)				67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10338	- 10050		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10420	- 10440		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122	U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10338	- 10358	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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	
08	8556 X	11	-0-	-8545	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	3	0		-0-
09	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-				-0-
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-				-0-
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-				-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128		RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10422	- 10436	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124	L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	10446	- 10466	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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	AMT	CODE	BALANCE	
OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 234281 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228													
08	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	153	1	1234	3	Y	15	16 0	4
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	156	1	1290	3	Y	15	13 0	6
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	163	1	1355	3	Y	19	21 0	4
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	160	1	1342	3	Y	17	13 0	8
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	180	1	1443	3	Y	18	22 0	4
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	180	1	1406	3	Y	22	18 0	8

OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534 BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A													
08	8060 X	7976	-0-	-84	-0-	7976	2			Y	-0-		-0-
09	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			Y	-0-		-0-
10	8153 X	7924	-0-	-229	-0-	7740	2	184	9	Y	167	1	-0-
11	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			Y	-0-		-0-
12	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-		-0-
01	7967 X	7478	-0-	-489	-0-	7478	2			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN (CIB HAZ) 67011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA SIANA OIL & GAS 779259 JOHNSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 263244 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848													
08	9548 #	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT		332
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		332
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		332
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		332
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		332
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		332

OLD OCEAN (CHENAULT) 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 U RRCID -> 007633 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708			
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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707	- 9740		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550	- 9594		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE										
PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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 #:			207			RRCID ->			246899			COMPL. DATE			09/30/2008			TOTAL DEPTH			11224			PERF.			9764 - 9774		

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										

OLD OCEAN UNIT			WELL #:			106			RRCID ->			250215			COMPL. DATE			06/01/2005			TOTAL DEPTH			10920			PERF.			9609 - 9630		

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	164	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										

OLD OCEAN UNIT			WELL #:			166			RRCID ->			255678			COMPL. DATE			02/09/1941			TOTAL DEPTH			10897			PERF.			N/A		

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	14798	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										

OLD OCEAN UNIT			WELL #:			153			RRCID ->			271070			COMPL. DATE			11/22/2011			TOTAL DEPTH			10688			PERF.			9592 - 9670		

08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
10	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
11	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										

OLD OCEAN (F- 2)						67011 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA																	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310																										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:			86			RRCID ->			251699			COMPL. DATE			05/04/2009			TOTAL DEPTH			10801			PERF.			8712 - 8722		

08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										

OLD OCEAN UNIT			WELL #:			111			RRCID ->			251701			COMPL. DATE			09/08/2008			TOTAL DEPTH			10865			PERF.			8698 - 8702		

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										
01	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	272	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-										

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

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						

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
01	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						

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
01	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						

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	0	N	-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						

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 142			RRCID -> 133631			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 11095			PERF. 9271 - 9340						

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 144			RRCID -> 157798			COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 11022			PERF. 9304 - 9336						

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (F- 8)			67011 700		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	19	RRCID ->	092685	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	9522 - 9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1019 N	1019	-0-	-0-	111	1	898	3	Y	9	9 0	1
						10	9						
09		990 N	617	-0-	-373	65	1	546	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
10		558 N	517	-0-	-41	55	1	456	3	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
11		990 N	305	-0-	-685	32	1	269	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
12		651 N	6	-0-	-645	6	3			Y	-0-		-0-
01		527 N	404	-0-	-123	45	1	350	3	Y	8	6 0	2
						9	9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9590 - 9680
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	14378	PERF.	9479 - 9524	
08	3999	X	3513	-0-	-486	383	1	3096	3	Y	31	34 0	4
						34	9						
09	4110	X	3021	-0-	-1089	322	1	2669	3	Y	27	24 0	7
						30	9						
10	4247	X	2516	-0-	-1731	267	1	2220	3	Y	26	30 0	3
						29	9						
11	4110	X	3516	-0-	-594	371	1	3089	3	Y	51	37 0	17
						56	9						
12	3720	X	3685	-0-	-35	401	1	3226	3	Y	53	65 0	5
						58	9						
01	3503	X	3201	-0-	-302	356	1	2772	3	Y	66	54 0	17
						73	9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9429 - 9497
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 - 9542
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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	

OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 -	9472		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2947			Y	NO RPT			-0-		
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	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		
08	940 N	940	-0-	-0-		-0-	102	1	821	3	Y	15	15	0	2
							17	9							
09	1560 N	642	-0-	-918		-0-	68	1	563	3	Y	10	9	0	3
							11	9							
10	403 N	-0-	-0-	-403		-0-					Y	-0-	3	0	-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-		-0-	183	1	1530	3	Y	31	21	0	10
							34	9							
12	2348 N	2348	-0-	-0-		-0-	254	1	2049	3	Y	41	47	0	4
							45	9							
*01	1035 N	1035	-0-	-0-		-0-	114	1	893	3	Y	25	22	0	7
							28	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	9726 -	9815		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-		
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936								
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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								
08	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	519	1	4199	3	Y	77	86	0			10
						85	9									
09	5160 X	4520	-0-	-640	-0-	478	1	3963	3	Y	72	64	0			18
						79	9									
10	5332 X	4540	-0-	-792	-0-	477	1	3968	3	Y	86	96	0			8
						95	9									
11	5160 X	4207	-0-	-953	-0-	443	1	3684	3	Y	73	58	0			23
						80	9									
12	5301 X	4430	-0-	-871	-0-	480	1	3865	3	Y	77	96	0			4
						85	9									
01	4805 X	3917	-0-	-888	-0-	433	1	3379	3	Y	95	78	0			21
						105	9									

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918								
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908								
08	4 X	-0-	-0-	-4	-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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	661				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	661				Y	-0-			-0-
10	661 X	-0-	-0-	-661	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		3069 #	2962	-0-	-107	-0-	2850	3	112	9	Y	102	84	0	132
08	3069 #	2962	-0-	-107	-0-		2850	3	112	9	Y	102	84	0	132
09	2970 #	2459	-0-	-511	-0-		2370	3	89	9	Y	81	54	0	159
10	3038 #	2365	-0-	-673	-0-		2273	3	92	9	Y	84	70	0	173
11	2940 #	2370	-0-	-570	-0-		2289	3	81	9	Y	74	34	0	71
12	2976 #	2122	-0-	-854	-0-		2049	3	73	9	Y	66	51	0	86
01	2976 #	2114	-0-	-862	-0-		2071	3	43	9	Y	39	14	0	111

M		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-25)			//CONT.// 67011 810		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 12116	PERF.11284	- 11338			
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258484	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11197	- 11234			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255		RRCID -> 258492	COMPL. DATE 03/20/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11244	- 11295			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID -> 267117	COMPL. DATE 09/15/2011	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11537	- 11583			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-26)			67011 815		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 233		RRCID -> 128379	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11100	- 11184							
08	17267 X	16472	-0-	-795	-0-	1768 418 9	1	14286	3	Y	380	147	0	187	1	230
09	16350 X	15522	-0-	-828	-0-	1628 382 9	1	13512	3	Y	347	110	0	187	1	280
10	16895 X	15486	-0-	-1409	-0-	1621 385 9	1	13480	3	Y	350	166	0	185	1	279
11	16350 X	13489	-0-	-2861	-0-	1404 386 9	1	11699	3	Y	351	60	0	356	1	214
12	16709 X	14111	-0-	-2598	-0-	1515 399 9	1	12197	3	Y	363	92	0	356	1	129
01	16461 X	14425	-0-	-2036	-0-	1587 464 9	1	12374	3	Y	422	103	0	187	1	261

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
08	2201 N	69	-0-	-2132	-0-	7 1	61 3	Y	1	1 0	159
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	1 9		Y	-0-		159
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	227 1	1884 3	Y	34	20 0	173
11	3000 N	8161	-0-	5161	5161	37 9	7249 3	Y	38	26 0	185
12	3100 N	7931	-0-	4831	9992	42 9	7022 3	Y	34	43 0	176
*01	3100 N	7495	-0-	4395	14387	872 1	6593 3	Y	52	42 0	186
						37 9					
						57 9					

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	5456 X	5360	-0-	-96	-0-	574 1	4639 3	Y	134	88 0	67
09	5970 X	5081	-0-	-889	-0-	147 9	4404 3	Y	134	67 0	134
10	6169 X	4960	-0-	-1209	-0-	530 1	4273 3	Y	158	99 0	152
11	5970 X	4652	-0-	-1318	-0-	147 9	4060 3	Y	95	46 0	90
12	5456 X	4843	-0-	-613	-0-	513 1	4209 3	Y	102	73 0	39
01	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	174 9	4201 3	Y	131	60 0	110
						487 1					
						105 9					
						522 1					
						112 9					
						539 1					
						144 9					

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
08	8528 X	5626	-0-	-2902	-0-	5437 3	189 9	Y	172	111 0	118
09	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5083 3	174 9	Y	158	87 0	189
10	5580 X	4884	-0-	-696	-0-	4712 3	172 9	Y	156	114 0	85
11	5430 X	4435	-0-	-995	-0-	4302 3	133 9	Y	121	52 0	77
12	5611 X	4420	-0-	-1191	-0-	4274 3	146 9	Y	133	81 0	37
01	5611 X	4339	-0-	-1272	-0-	4205 3	134 9	Y	122	53 0	106

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
08	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6553 3	235 9	Y	214	87 0	176
09	6330 X	5794	-0-	-536	-0-	5573 3	221 9	Y	201	62 0	138
10	6572 X	5982	-0-	-590	-0-	5751 3	231 9	Y	210	87 0	88
11	6570 X	5636	-0-	-934	-0-	5435 3	201 9	Y	183	49 0	222
12	6789 X	5488	-0-	-1301	-0-	5279 3	209 9	Y	190	78 0	155
01	6789 X	4983	-0-	-1806	-0-	4785 3	198 9	Y	180	47 0	103

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		

OLD OCEAN (F-26)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280		- 12302					
08	7192 X	6504	-0-	-688	-0-	6258	3	246	9	Y	224	123	0	178	1	120	
09	6960 X	6155	-0-	-805	-0-	5907	3	248	9	Y	225	94	0			251	
10	7037 X	5999	-0-	-1038	-0-	5771	3	228	9	Y	207	129	0	176	1	153	
11	6810 X	5606	-0-	-1204	-0-	5385	3	221	9	Y	201	78	0	176	1	100	
12	6882 X	5783	-0-	-1099	-0-	5557	3	226	9	Y	205	130	0			175	
01	6510 X	5817	-0-	-693	-0-	5590	3	227	9	Y	206	88	0	176	1	117	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11204		- 11394			
08	5983 X	4686	-0-	-1297	-0-	4529	3	157	9	N	143	57	0			222	
09	5790 X	4354	-0-	-1436	-0-	4249	3	105	9	N	95	42	0	180	1	95	
10	5456 X	4148	-0-	-1308	-0-	4067	3	81	9	N	74	57	0			112	
11	5280 X	3852	-0-	-1428	-0-	3808	3	44	9	N	40	30	0			122	
12	5177 X	3924	-0-	-1253	-0-	3870	3	54	9	N	49	48	0			123	
01	4681 X	3932	-0-	-749	-0-	3881	3	51	9	N	46	32	0			137	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197		- 11525					
08	0 W	6619	-0-	6619	14074	6002	3	617	9	Y	561	79	0	529	1	295	
09	3000 N	5508	-0-	2508	16582	5034	3	474	9	Y	431	55	0	547	1	124	
10	22006 X	5424	-0-	-16582	-0-	4796	3	628	9	Y	571	73	0	520	1	102	
11	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4643	3	405	9	Y	368	38	0	186	1	246	
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3020	3	394	9	Y	358	45	0	358	1	201	
*01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2459	3	354	9	Y	322	9	0	312	1	202	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636		- 11794					
08	3193 X	2662	-0-	-531	-0-	2563	3	99	9	Y	90	43	0	165	1	113	
09	3090 X	2575	-0-	-515	-0-	2452	3	123	9	Y	112	34	0			191	
10	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	2389	3	106	9	Y	96	46	0	164	1	77	
11	2910 X	2274	-0-	-636	-0-	2189	3	85	9	Y	77	18	0	41	1	95	
12	2914 X	2210	-0-	-704	-0-	2124	3	86	9	Y	78	28	0			145	
01	2666 X	2218	-0-	-448	-0-	2145	3	73	9	Y	66	6	0	63	1	140	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 264906		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11161		- 11657					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 262		RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174		- 11824					
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1690	3	127	9	N	115	23	0	177	1	74	
09	1890 N	1615	-0-	-275	-0-	1490	3	125	9	N	114	17	0			171	
10	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1387	3	97	9	N	88	22	0	178	1	59	
11	1770 N	965	-0-	-805	-0-	909	3	56	9	N	51	7	0			103	
12	1674 N	594	-0-	-1080	-0-	547	3	47	9	N	43	8	0			138	
01	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1199	3	65	9	N	59	13	0			184	

M O		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
OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY 386310 BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405												
08	7006 X	6862	-0-	-144	-0-	6828 2	34 9	N	31			112
09	6780 X	6402	-0-	-378	-0-	6372 2	30 9	N	27			139
10	7006 X	6507	-0-	-499	-0-	6477 2	30 9	N	27	109 1		57
11	6630 X	6248	-0-	-382	-0-	6218 2	30 9	N	27	22 1		62
12	6851 X	5883	-0-	-968	-0-	5851 2	32 9	N	29			91
*01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8590 2	61 9	N	55			146

M O		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
J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830												
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	7			74
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	48 1		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

M O		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
OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		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
OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		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
OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		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
OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10766 - 10856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	23746 X	20969	-0-	-2777	-0-	2258	1	18246	3	Y	423	469	0	54
						465	9							
09	22980 X	22276	-0-	-704	-0-	2348	1	19488	3	Y	400	351	0	103
						440	9							
10	23715 X	21494	-0-	-2221	-0-	2253	1	18739	3	Y	456	515	0	44
						502	9							
11	22950 X	16129	-0-	-6821	-0-	1670	1	13910	3	Y	499	383	0	160
						549	9							
12	23715 X	22479	-0-	-1236	-0-	2409	1	19398	3	Y	611	725	0	46
						672	9							
01	23033 X	18818	-0-	-4215	-0-	2079	1	16205	3	Y	485	410	0	121
						534	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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 #: 173LT		RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740	- 10755	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739	COMPL. DATE 09/29/1967	TOTAL DEPTH 10726	PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	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	

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10518 - 10791					
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10518 - 10791					
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10518 - 10791					
08	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	2282	1	18443	3	Y	390	430	0	54
09	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	2192	1	18190	3	Y	374	327	0	101
10	21235 X	18341	-0-	-2894	-0-	1919	1	15956	3	Y	424	479	0	46
11	20550 X	18889	-0-	-1661	-0-	1965	1	16363	3	Y	510	388	0	168
12	21235 X	18647	-0-	-2588	-0-	1996	1	16072	3	Y	526	647	0	47
01	21235 X	19895	-0-	-1340	-0-	2204	1	17188	3	Y	457	384	0	120

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF. N/A							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 10913	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
01	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									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	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									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	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									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-

08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

08		43028 X	41196	-0-	-1832	-0-	4448	1	35931	3	Y	743	825	0		98
09		T. A.	38387	-0-	38387	38387	4047	1	33581	3	Y	690	606	0		182
10		T. A.	38926	-0-	38926	77313	4081	1	33937	3	Y	825	924	0		83
11		T. A.	36671	-0-	36671	113984	3833	1	31925	3	Y	830	642	0		271
12		152633 X	38649	-0-	-113984	-0-	4163	1	33520	3	Y	878	1077	0		72
01		41199 X	39418	-0-	-1781	-0-	4326	1	33721	3	Y	1246	1012	0		306

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT CODE	AMT CODE	M	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 #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770	
08	7347 X	4674	-0-	-2673	-0-	504	1	4078	3	Y	84 97 0 12
09	7080 X	4581	-0-	-2499	-0-	483	1	4008	3	Y	82 72 0 22
10	7316 X	5842	-0-	-1474	-0-	613	1	5093	3	Y	124 133 0 13
11	7080 X	6525	-0-	-555	-0-	682	1	5680	3	Y	148 112 0 49
12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	673	1	5419	3	Y	142 178 0 13
01	5828 X	5238	-0-	-590	-0-	575	1	4480	3	Y	166 136 0 43

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734	
08	22258 X	20281	-0-	-1977	-0-	2180	1	17622	3	Y	435 480 0 60
09	21810 X	18385	-0-	-3425	-0-	1930	1	16011	3	Y	404 355 0 109
10	22537 X	19789	-0-	-2748	-0-	2071	1	17226	3	Y	447 508 0 48
11	21810 X	19775	-0-	-2035	-0-	2066	1	17214	3	Y	450 348 0 150
12	21328 X	19452	-0-	-1876	-0-	2092	1	16847	3	Y	466 575 0 41
01	20274 X	20270	-0-	-4	-0-	2221	1	17319	3	Y	664 539 0 166

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT -0-
01	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	
08	21483 X	17008	-0-	-4475	-0-	1825	1	14747	3	Y	396 436 0 52
09	18870 X	16003	-0-	-2867	-0-	1677	1	13922	3	Y	367 404 0 97
10	17329 X	14812	-0-	-2517	-0-	1541	1	12817	3	Y	413 454 0 42
11	16770 X	14794	-0-	-1976	-0-	1544	1	12862	3	Y	353 388 0 117
12	17019 X	13860	-0-	-3159	-0-	1486	1	11972	3	Y	365 402 0 29
01	17019 X	13637	-0-	-3382	-0-	1493	1	11642	3	Y	456 502 0 112

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712		
OLD OCEAN UNIT														
08	5952 X	4868	-0-	-1084	-0-	526	1	4245	3	Y	88	101	0	11
09	5880 X	4560	-0-	-1320	-0-	480	1	3990	3	Y	82	72	0	21
10	6076 X	4593	-0-	-1483	-0-	481	1	4005	3	Y	97	109	0	9
11	5880 X	5625	-0-	-255	-0-	585	1	4873	3	Y	152	114	0	47
12	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	701	1	5640	3	Y	177	211	0	13
*01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	543	1	4239	3	Y	113	97	0	29

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644		
08	39463 X	37785	-0-	-1678	-0-	4079	1	32957	3	Y	681	735	0	87
09	37290 X	35732	-0-	-1558	-0-	3767	1	31259	3	Y	642	561	0	168
10	37479 X	33121	-0-	-4358	-0-	3470	1	28868	3	Y	712	807	0	73
11	36570 X	28091	-0-	-8479	-0-	2934	1	24439	3	Y	653	510	0	216
12	37789 X	36713	-0-	-1076	-0-	3955	1	31841	3	Y	834	984	0	66
01	37789 X	17048	-0-	-20741	-0-	1861	1	14501	3	Y	624	529	0	161

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782		
08	37107 X	37107	-0-	-0-	-0-	4005	1	32366	3	Y	669	744	0	92
09	37110 X	35234	-0-	-1876	-0-	3715	1	30823	3	Y	633	555	0	170
10	38688 X	35013	-0-	-3675	-0-	3670	1	30527	3	Y	742	834	0	78
11	37440 X	32730	-0-	-4710	-0-	3404	1	28355	3	Y	883	673	0	288
12	38688 X	34196	-0-	-4492	-0-	3665	1	29512	3	Y	926	1135	0	79
01	37107 X	33728	-0-	-3379	-0-	3738	1	29139	3	Y	774	653	0	200

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639		
08	42594 X	34073	-0-	-8521	-0-	3677	1	29721	3	Y	614	679	0	79
09	39720 X	33013	-0-	-6707	-0-	3481	1	28880	3	Y	593	519	0	153
10	36611 X	32742	-0-	-3869	-0-	3432	1	28547	3	Y	694	780	0	67
11	34290 X	30637	-0-	-3653	-0-	3202	1	26673	3	Y	693	536	0	224
12	34162 X	32629	-0-	-1533	-0-	3514	1	28300	3	Y	741	908	0	57
01	34100 X	31732	-0-	-2368	-0-	3482	1	27147	3	Y	1003	817	0	243

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M					
08	6293 X	3079	-0-	-3214	-0-	332	1	2686	3	Y	55	63	0	10
						61	9							
09	3420 X	3082	-0-	-338	-0-	325	1	2695	3	Y	56	48	0	18
						62	9							
10	3534 X	1322	-0-	-2212	-0-	135	1	1126	3	Y	55	64	0	9
						61	9							
11	3420 X	1903	-0-	-1517	-0-	198	1	1658	3	Y	43	34	0	18
						47	9							
12	3193 X	2653	-0-	-540	-0-	279	1	2246	3	Y	116	122	0	12
						128	9							
*01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	597	1	4655	3	Y	176	141	0	47
						194	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M					
08	6014 X	5809	-0-	-205	-0-	627	1	5066	3	Y	105	116	0	12
						116	9							
09	5760 X	5547	-0-	-213	-0-	585	1	4852	3	Y	100	87	0	25
						110	9							
10	5952 X	5395	-0-	-557	-0-	566	1	4704	3	Y	114	129	0	10
						125	9							
11	5760 X	5189	-0-	-571	-0-	540	1	4495	3	Y	140	107	0	43
						154	9							
12	5921 X	5415	-0-	-506	-0-	580	1	4673	3	Y	147	180	0	10
						162	9							
01	5797 X	5554	-0-	-243	-0-	615	1	4799	3	Y	127	107	0	30
						140	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M					
08	5270 X	4361	-0-	-909	-0-	471	1	3803	3	N	79	88	0	15
						87	9							
09	4680 X	3874	-0-	-806	-0-	408	1	3385	3	N	74	65	0	24
						81	9							
10	4836 X	3902	-0-	-934	-0-	409	1	3402	3	N	83	94	0	13
						91	9							
11	4680 X	3819	-0-	-861	-0-	398	1	3308	3	N	103	78	0	38
						113	9							
12	4650 X	2412	-0-	-2238	-0-	253	1	2042	3	N	106	130	0	14
						117	9							
01	4371 X	3838	-0-	-533	-0-	425	1	3316	3	N	88	74	0	28
						97	9							

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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN, E. (10400)		67013 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
D.C. ENERGY		196099		WELL #: 1		RRCID -> 091073		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10374 - 10382	
CHRISTIAN, C.D. UNIT													
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
OLD OCEAN UNIT													
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-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	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245		RRCID -> 256638		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11761 - 11912	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
FIVE-JAB, INC.		271310		WELL #:		1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041	PERF.10846 - 10850
MARMION													
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-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARMION				WELL #:		2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13048	PERF. 3940 - 3970
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-	

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180		WELL #:		1		RRCID -> 233353		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8838 - 8840
CROWELL													
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16													

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #:		2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642	PERF. 9500 - 9516
MOORE-PAYNE													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	

OLD WAVERLY (WILCOX "D")		67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595		WELL #:		2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265	PERF.11723 - 11765
BROWDER, W. B.													
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-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
 BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

M	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
08	3906 #	3472	-0-	-434	-0-	904	1	2441	2	N	115	189	1	174	
						127	9								
09	3780 #	3178	-0-	-602	-0-	905	1	2145	2	N	116			290	
						128	9								
10	3906 #	3125	-0-	-781	-0-	791	1	2221	2	N	103	190	1	203	
						113	9								
11	3420 #	2684	-0-	-736	-0-	873	1	1782	2	N	26			229	
						29	9								
12	3472 #	3352	-0-	-120	-0-	780	1	2348	2	N	204	192	1	241	
						224	9								
01	3472 #	2813	-0-	-659	-0-	802	1	1886	2	N	114	188	1	167	
						125	9								

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
 BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

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
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			219	
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			219	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			219	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	174	1	125	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
 BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

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 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	

08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138 2	N	-0-			169	
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-			169	
10	186 #	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-			169	
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			169	
12	279 #	18	-0-	-261	-0-	18 2	N	-0-			169	
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 2	N	-0-			169	

OLD WAVERLY (YEGUA 4050)		67060 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC		785328										
MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135170		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OLD WAVERLY (YEGUA 4100)		67060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC		785328										
MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089606		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OLD WAVERLY (YEGUA 4200)		67060 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC		785328										
MASSEY - CLUXTON		WELL #: 1		RRCID -> 157852		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163313		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 VONDRA ENERGY CORP. 887322
 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
09	870 #	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

08	4061 #	2199	-0-	-1862	-0-	135	1	1645	3	Y	381	372	1	43
						419	9							
09	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	256	1	3011	3	Y	731	686	1	88
						804	9							
10	6900	6900	-0-	-0-	-0-	298	1	5297	3	Y	1186	1176	1	98
						1305	9							
11	4202	4202	-0-	-0-	-0-	120	1	3310	3	Y	702	708	1	92
						772	9							
12	4216 #	2497	-0-	-1719	-0-	74	1	2001	3	Y	384	424	1	52
						422	9							
01	4309	1702	-0-	-2607	-0-	52	1	1340	3	Y	282	293	1	41
						310	9							

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
 KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 FIVE-JAB, INC. 271310
 OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER, SOUTH (10300) LGDC CORPORATION BURNS			67170 500 500227		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
			WELL #:	1	RRCID ->	189756	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11489	PERF.	11202 - 11210
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	
08	7595 #	7362	-0-	-233	-0-	868 1 6 9	6488 2	N	5		192	
09	6893 R	6893	-0-	-0-	-0-	852 1 6 9	6035 2	N	5		197	
10	7812 #	7085	-0-	-727	-0-	868 1 26 9	6191 2	N	24		221	
11	7560 #	6608	-0-	-952	-0-	852 1 35 9	5721 2	N	32	180 1	73	
12	7378 #	6587	-0-	-791	-0-	868 1 40 9	5679 2	N	36		109	
01	7347 #	6934	-0-	-413	-0-	868 1 59 9	6007 2	N	54		163	

ORA (13400 SAND) SAMSON EXPLORATION, LLC MCGOWN FARMS GU			67475 500 744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
			WELL #:	1	RRCID ->	275810	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	13938	PERF.	13608 - 13626
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	
08	153078	150562	-0-	-2516	-0-	2454 1 18189 9	129919 2	N	16535	16441 1	839	
09	148140	96101	-0-	-52039	-0-	2165 1 11560 9	82376 2	N	10509	10871 1	477	
10	180455	180455	-0-	-0-	-0-	2806 1 27657 9	149992 2	N	25143	24732 1	888	
11	176924	176924	-0-	-0-	-0-	2718 1 25279 9	148927 2	N	22981	23158 1	711	
12	153078	183365	-0-	30287 B	30287	2807 1 24665 9	155893 2	N	22423	22478 1	656	
*01	207619 X	177332	-0-	-30287	-0-	2809 1 22424 9	152099 2	N	20385	20421 1	620	

MCGOWN FARMS GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID ->		277253		COMPL. DATE		07/16/2015		TOTAL DEPTH		14796		PERF.		14096 - 14246	
08	65193	19473	-0-	-45720	-0-	1207 1 1005 9	17261 2	N	914	984 1	190											
09	63090	-0-	-0-	-63090	-0-			N	-0-		190											
10	17019 #	-0-	-0-	-17019	-0-			N	-0-		190											
11	18840 #	-0-	-0-	-18840	-0-			N	-0-		190											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190											
01	19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-			N	-0-	81 1	109											

ORANGE * BENCHMARK OIL & GAS COMPANY CHANDLER "B"			67484 002 064101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE		
			WELL #:	1	RRCID ->	121887	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	7042 - 7048
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURTON FEE			WELL #:		2		RRCID ->		121935		COMPL. DATE		07/20/1985		TOTAL DEPTH		6600		PERF.		6461 - 6468	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
01	T. A.	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 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

M	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
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	435	1	1816	2	N	-0-					127
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	330	1	1347	2	N	-0-					127
10	3100 N	3555	-0-	455	455	465	1	3035	2	N	50					177
						55	9									
11	3000 N	2549	-0-	-451	4	420	1	2095	2	N	31					208
						34	9									
12	2487 N	2483	-0-	-4	-0-	390	1	2063	2	N	27					235
						30	9									
*01	2182	2182	-0-	-0-	-0-	405	1	1764	2	N	12					247
						13	9									

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

M	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
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1978	2	9	9	N	8					130
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					134
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1721	2	6	9	N	5					139
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					139
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					139
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					139

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 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

08		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	507 1	3513 2	N	18		155
							20 9					
09		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	541 1	3785 2	N	49		204
							54 9					
10		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	1089 1	7297 2	N	48	163 1	89
							53 9					
11		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	1097 1	7977 2	N	51		140
							56 9					
12		4526 X	3381	-0-	-1145	-0-	277 1	3061 2	N	39		179
							43 9					
01		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			N	NO RPT		179

SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 196881			COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10992 - 11332
08		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	521 1	3615 2	Y	-0-		112
							406 1	2837 2	Y	-0-		112
10		3348 X	2438	-0-	-910	-0-	317 1	2121 2	Y	-0-		112
							426 1	3095 2	Y	-0-		112
11		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	884 1	9761 2	Y	-0-		112
									Y	NO RPT		112
*12		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-						112
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						112

SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199385			COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11298 - 11532
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	6 1	471 2	N	18		73
							20 9					
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	4 1	262 2	N	7		80
							8 9					
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	11 1	830 2	N	-0-		80
							15 1	410 2	N	-0-		80
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-		80
									N	NO RPT		80
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-						80
01		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-						80

SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202608			COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11022 - 11400
08		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	363 1	2517 2	Y	10		132
							11 9					
09		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	425 1	2973 2	Y	8		140
							9 9					
10		4464 X	3674	-0-	-790	-0-	476 1	3190 2	Y	7		147
							8 9					
11		4560 X	3435	-0-	-1125	-0-	413 1	3002 2	Y	18		165
							20 9					
12		4712 X	2355	-0-	-2357	-0-	194 1	2144 2	Y	15		180
							17 9					
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT		180

KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 206561			COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11416 - 11636
08		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3113 2	22 9	Y	20	89 1	32
							3438 2	50 9	Y	45		77
10		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3569 2	7 9	Y	6		83
							1481 2	107 9	Y	97		180
*11		2910 X	1588	-0-	-1322	-0-						180
									Y	NO RPT		180
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		180
									Y	NO RPT		180
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-						180

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												
M	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
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	54 1	1157 2		N	-0-		55
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	49 1	1074 2		N	-0-		55
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2			N	-0-		55
11	3000 N	3008	-0-	8	8	96 1	2849 2		N	57		112
						63 9						
*12	1105 N	1097	-0-	-8	-0-	1097 2			N	-0-		112
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		112

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290												
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150												
08	6789 #	5301	-0-	-1488	-0-	5135 2	166 9		N	151		244
09	6090 #	5613	-0-	-477	-0-	5468 2	145 9		N	132	176 1	200
10	6293 #	4993	-0-	-1300	-0-	4852 2	141 9		N	128	178 1	150
11	5760 #	5133	-0-	-627	-0-	4957 2	176 9		N	160	181 1	129
12	5952 #	5430	-0-	-522	-0-	5272 2	158 9		N	144		273
01	5797 #	4702	-0-	-1095	-0-	4645 2	57 9		N	52	166 1	159

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

OYSTER BAYOU (FRIO 2) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL		67947 142 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
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
WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL																
WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165																
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE	-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																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDDLETON, ARCHIE																
WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)												
DENBURY ONSHORE, LLC												
JACKSON, FELIX ET AL												
WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104												
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)												
DENBURY ONSHORE, LLC												
MIDDLETON, ARCHIE												
WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8174 - 8240												
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)												
DENBURY ONSHORE, LLC												
JACKSON, FELIX ET AL												
WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475												
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

OYSTER CREEK (6420 SAND)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												
SUN FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 250524 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434												
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OYSTER CREEK (6450 SAND)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												
SUN FEE												
WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6501 - 6517												
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	
08	10323 #	10123	-0-	-200	-0-	248 1	9857 2	N	16		157	
						18 9						
09	9990 #	9193	-0-	-797	-0-	240 1	8925 2	N	25		182	
						28 9						
10	12649	12649	-0-	-0-	-0-	248 1	12380 2	N	19	167 1	34	
						21 9						
11	12348	12348	-0-	-0-	-0-	240 1	12072 2	N	33		67	
						36 9						
12	12706	12706	-0-	-0-	-0-	248 1	12422 2	N	33		100	
						36 9						
01	11098	10175	-0-	-923	-0-	233 1	9923 2	N	17		117	
						19 9						

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER CREEK (FRIO 7100)			67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
SUN FEE			WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7292 - 7296	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN FEE			WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2740 - 2770	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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			
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

08	3689 #	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	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			
08	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	440	1	1029	9	N	935	948	1	357
09	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	429	1	1233	9	N	1121	1258	1	220
10	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	419	1	1002	9	N	911	896	1	235
11	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	405	1	1080	9	N	982	750	1	467
12	1705 #	992	-0-	-713	-0-	392	1	600	9	N	545	562	1	450
01	1705 #	1191	-0-	-514	-0-	362	1	829	9	N	754	616	1	588

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			
08	3536 R	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-	36	1	105
09	4567 R	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-			105
10	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3172	2	10	9	N	9			114
11	3420 #	2915	-0-	-505	-0-	2915	2			N	-0-	41	1	73
12	3720 #	2027	-0-	-1693	-0-	2027	2			N	-0-			73
01	3720 #	542	-0-	-3178	-0-	542	2			N	-0-			73

PALACIOS (FRIO -B-)			68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY			747534											
HICKLE, LOUIS			WELL #: 1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7796 - 7804			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099											
FOISEY, E. B., GAS UNIT			WELL #: 1 M		RRCID -> 007718		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7955 - 7974			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1600	2	35	9	N	32	143
09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1573	2	40	9	N	36	179
10	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1495	2	37	9	N	34	213
11	1590	N	1413	-0-	-177	-0-	1376	2	37	9	N	34	247
12	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	1316	2	40	9	N	36	108
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1380	2	34	9	N	31	139

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-	176
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-	176
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	540	2	47	9	Y	43	219
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	531	2	9	9	Y	8	219
12	930	N	544	-0-	-386	-0-	544	2			Y	-0-	219
01	589	N	409	-0-	-180	-0-	395	2	14	9	Y	13	232

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

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

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

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08	11160	X	8698	-0-	-2462	-0-	8575	2	123	9	Y	112	-0-
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-	-0-
10	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-	-0-
11	9150	X	8031	-0-	-1119	-0-	7878	2	153	9	Y	139	-0-
12	9455	X	5193	-0-	-4262	-0-	5193	2			Y	-0-	-0-
01	9455	X	1746	-0-	-7709	-0-	1746	2			Y	-0-	-0-

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	2	8	9	Y	7	72
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	192	2	9	9	Y	8	80
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	Y	2	82
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	100	2	13	9	Y	12	94
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	94	2	3	9	Y	3	97
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	70	2	8	9	Y	7	104

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 9097 - 9141		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	Y	-0-		-0-
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-		-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-		-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-		-0-
12		1085 N	435	-0-	-650	-0-	435	2	Y	-0-		-0-
01		558 N	296	-0-	-262	-0-	296	2	Y	-0-		-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012										
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5330 - 5334		
08		279 X	31	-0-	-248	-0-	2	1	29	2	N	-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
*12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5400 - 5404		
08		16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	49	1	15932	2	N	72
							79	9				201
09		15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	47	1	15825	2	N	47
							52	9				178
10		17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	49	1	17721	2	N	66
							73	9				136
11		16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	41	1	16258	2	N	88
							97	9				224
*12		18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	47	1	18590	2	N	57
							63	9				180
01		14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	128
												229

REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584		
08		27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	49	1	27400	2	Y	79
							87	9				145
09		24240 X	22306	-0-	-1934	-0-	47	1	22183	2	Y	69
							76	9				171
10		25048 X	18242	-0-	-6806	-0-	48	1	18129	2	Y	59
							65	9				102
11		24240 X	18297	-0-	-5943	-0-	47	1	18175	2	Y	68
							75	9				170
*12		25048 X	16878	-0-	-8170	-0-	47	1	16778	2	Y	48
							53	9				177
01		25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	88
												129

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		
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANZA (13,900 SAND)		69040 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
CANTERA OPERATING, LLC		129692									
COCHRAN		WELL #: 1		RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954			
M	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	
08	4898	1743	-0-	-3155	-0-	195 1	1542 2	N	5	152 1	34
						6 9					
09	4740	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-		34
10	4898	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-		34
11	4740	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-		34
12	4898	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-		34
01	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		34

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
SHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403			
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	
08	13454 #	13038	-0-	-416	-0-	12620 2	418 9	N	380	407 1	200
09	DLQ G-10	12941	-0-	12941	12941	12563 2	378 9	N	344	183 1	361
10	DLQ G-10	13129	-0-	13129	26070	12833 2	296 9	N	269	406 1	224
11	DLQ G-10	9374	-0-	9374	35444	9112 2	262 9	N	238	405 1	57
12	DLQ G-10	13393	-0-	13393	48837	12980 2	413 9	N	375	305 1	127
*01	12552	12552	-0-	-0-	48837	12164 2	388 9	N	353	341 1	139

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
LINN OPERATING, INC.		501545									
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694			
M	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PEACH CREEK (MIOCENE 3000)		69882 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
WYNN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 205451		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/15										

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 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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 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
08	2449	2833	-0-	384	22282	2833 2	N	-0-		-0-
09	2370	2199	-0-	-171	22111	2199 2	N	-0-		-0-
10	2449	1720	-0-	-729	21382	1720 2	N	-0-		-0-
11	2370	1603	-0-	-767	20615	1603 2	N	-0-		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	20615		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	20615		N	NO RPT		-0-

PEARESON (4800)		69939 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590								
HUTCHINS-PEARESON		WELL #: 5		RRCID -> 210906		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4730 - 4732		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2013 - PLUGGED 12/10/13										

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
KIAWAH RESOURCES, LLC		458819							
IP FARMS "PG"		WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PELICAN		70325 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236								
DAVIS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 269396		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114		
08	6603 #	5935	-0-	-668	-0-	788 1	4976 3	N	155 157 1	30
						171 9				
09	DLQ G-10	4854	-0-	4854	4854	543 1	4138 3	N	157 152 1	35
						173 9				
10	DLQ G-10	4915	-0-	4915	9769	710 1	4029 3	N	160 162 1	33
						176 9				
11	DLQ G-10	4392	-0-	4392	14161	691 1	3539 3	N	147	180
						162 9				
12	4530	4034	-0-	-496	13665	638 1	3235 3	N	146 181 1	145
						161 9				
01	4681	3795	-0-	-886	12779	3663 3	132 9	N	120 158 1	107

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
D.C. ENERGY 196099
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

M	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF. 10798 - 10805

M	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
08	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT				227
09	3300 #	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT				227
10	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				227
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				227
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				227
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				227

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10892 - 10906

M	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
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	N	20				47
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1083	2	11	9	N	10				57
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1165	2	9	9	N	8				65
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1292	2	17	9	N	15				80
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1274	2	20	9	N	18				98
*01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1184	2	52	9	N	47				145

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLETEX EXPLORATION, INC. 015050
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 12034 - 12039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6908 R	6908	-0-	-0-	-0-	6676	2	232	9	N	211	355	1			129
09	6540 #	6198	-0-	-342	-0-	5966	2	232	9	N	211					340
10	6912 R	6912	-0-	-0-	-0-	6683	2	229	9	N	208	355	1			193
11	6690 #	6007	-0-	-683	-0-	5712	2	295	9	N	268	371	1			90
12	6913 #	6466	-0-	-447	-0-	6201	2	265	9	N	241	190	1			141
01	6913 #	6581	-0-	-332	-0-	6281	2	300	9	N	273	357	1			57

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
 STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
01	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
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

08	8835 X	7563	-0-	-1272	-0-	91	1	7086	2	N	351	351	1			124
09	8550 X	6952	-0-	-1598	-0-	386	9									
10	7285 X	6323	-0-	-962	-0-	6751	2	201	9	N	183	183	1			124
						91	1	6033	2	N	181	181	1			124
11	8400 X	7264	-0-	-1136	-0-	199	9									
						91	1	6765	2	N	371	371	1			124
						408	9									
12	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	91	1	8277	2	N	437	370	1			191
						481	9									
*01	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	91	1	8240	2	N	274	340	1			125
						301	9									

FIVE-JAB, INC. 271310
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 10142 - 10170

08	19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	930	1	17304	2	N	1138	1092	1			258
						1252	9									
09	17640 X	10485	-0-	-7155	-0-	900	1	8944	2	N	583	694	1			147
						641	9									
10	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	930	1	17073	2	N	1154	1197	1			104
						1269	9									
11	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	19398	1	1295	9	N	1177	1123	1			158
12	18600 X	17103	-0-	-1497	-0-	15858	2	1245	9	N	1132	912	1			378
01	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					378

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
 MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.			710549									
JULIUS			WELL #: 1		RRCID -> 271444		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	T. A.	826	-0-	826	1436	407 1 132 9	287 2	N	120		438	
09	T. A.	345	-0-	345	1781	142 1 52 9	151 2	N	47	180 1	305	
10	2000 X	219	-0-	-1781	-0-	34 1 28 9	157 2	N	25		330	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	11	140 1	201	
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	227 1 77 9	748 2	N	70		271	
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	296 1 92 9	489 2	N	84		355	

DUSON			WELL #: 2		RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807		
08	84413 X	48328	-0-	-36085	-0-	37 1 2275 9	46016 2	N	2068	2184 1	610	
09	43995 X	43995	-0-	-0-	-0-	534 1 1884 9	41577 2	N	1713	1951 1	372	
10	53785 X	44188	-0-	-9597	-0-	537 1 2088 9	41563 2	N	1898	1786 1	484	
11	50040 X	41231	-0-	-8809	-0-	490 1 1962 9	38779 2	N	1784	1658 1	610	
12	49135 X	42612	-0-	-6523	-0-	552 1 1887 9	40173 2	N	1715	1688 1	637	
01	48329 X	42801	-0-	-5528	-0-	584 1 1885 9	40332 2	N	1714	1728 1	623	

CLAPP			WELL #: 1		RRCID -> 273689		COMPL. DATE 11/21/2013			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658		
08	552 X	-0-	-0-	-552	-0-			N	-0-		281	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178 1	103	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	

JULIUS			WELL #: 2		RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215		
08	7180 X	812	-0-	-6368	-0-	301 1 61 9	450 2	N	55		376	
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	156 1 23 9	480 2	N	21	188 1	209	
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	-0-		209	
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	11	142 1	78	
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		78	
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		78	

VICTOR			WELL #: 1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673		
08	8804 X	5315	-0-	-3489	-0-	575 1 35 9	4705 2	N	32		260	
09	DLQ G-10	5461	-0-	5461	5461	583 1 35 9	4843 2	N	32	185 1	107	
10	DLQ G-10	5419	-0-	5419	10880	579 1 41 9	4799 2	N	37		144	
11	15818 X	4938	-0-	-10880	-0-	527 1 51 9	4360 2	N	46		190	
12	5642 X	4675	-0-	-967	-0-	498 1 41 9	4136 2	N	37		227	
01	5642 X	4658	-0-	-984	-0-	488 1 32 9	4138 2	N	29		256	

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				//CONT.//	71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				//CONT.//	710549									
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10371 - 10731	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE	
02		0	21916 -0-	21916 B	191513	30 1	19455 2	N	2210	1860	1		913	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-			2431 9								
03		0	21669 -0-	21669 B	213182	36 1	19411 2	N	2020	2175	1		758	
						2222 9								
04		0	18661 -0-	18661 B	231843	36 1	16355 2	N	2064	2015	1		807	
						2270 9								
05		0	15861 -0-	15861 B	247704	38 1	13716 2	N	1915	2184	1		538	
						2107 9								
06		0	14293 -0-	14293 B	261997	36 1	12629 2	N	1480	1621	1		397	
						1628 9								
*07	275470 X	13473	-0-	-261997	-0-	38 1	11908 2	N	1388	1113	1		672	
						1527 9								
08	60543 X	11965	-0-	-48578	-0-	37 1	10530 2	N	1271	1463	1		480	
						1398 9								
09	58590 X	10460	-0-	-48130	-0-	36 1	9339 2	N	986	1110	1		356	
						1085 9								
10	60543 X	10121	-0-	-50422	-0-	37 1	8870 2	N	1104	904	1		556	
						1214 9								
11	58590 X	9105	-0-	-49485	-0-	35 1	8007 2	N	966	1113	1		409	
						1063 9								
12	60543 X	9678	-0-	-50865	-0-	37 1	8689 2	N	865	928	1		346	
						952 9								
01	60543 X	8675	-0-	-51868	-0-	37 1	7659 2	N	890	740	1		496	
						979 9								
ROD FARMS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9072 - 9103	
08	65782 X	NO RPT	-0-	-65782	-0-			N	NO RPT				1137	
09	63660 X	NO RPT	-0-	-63660	-0-			N	NO RPT				1137	
10	65782 X	NO RPT	-0-	-65782	-0-			N	NO RPT				1137	
11	63660 X	NO RPT	-0-	-63660	-0-			N	NO RPT				1137	
12	65782 X	NO RPT	-0-	-65782	-0-			N	NO RPT				1137	
01	65782 X	NO RPT	-0-	-65782	-0-			N	NO RPT				1137	
MILLER-PALT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279196	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8600 - 8644	
02		0	15926 -0-	15926 B	88075	29 1	15508 2	N	354	378	1		266	
						389 9								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		0	10152 -0-	10152 B	98227	32 1	9905 2	N	195	192	1		269	
						215 9								
04		0	917 -0-	917 B	99144	4 1	877 2	N	33				302	
						36 9								
05		0	43 -0-	43 B	99187	43 2		N	-0-				302	
06		0	714 -0-	714 B	99901	7 1	684 2	N	21	189	1		134	
						23 9								
07	42966 X	NO RPT	-0-	-42966	56935			N	NO RPT				134	
*08	56935 X	-0-	-0-	-56935	-0-			N	49				183	
09	41580 X	-0-	-0-	-41580	-0-			N	-0-	92	1		91	
10	42966 X	-0-	-0-	-42966	-0-			N	-0-				91	
11	41580 X	-0-	-0-	-41580	-0-			N	-0-				91	
12	42966 X	12486	-0-	-30480	-0-	25 1	12461 2	N	-0-				91	
01	42966 X	16464	-0-	-26502	-0-	31 1	16433 2	N	-0-				91	

PHASE FOUR (9220 YEGUA)		71114 435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC		504584											
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 162741		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297					
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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)		71114 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
KEN PETROLEUM CORPORATION		455775											
HMC/PIERCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 135227		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378					
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225					
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
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	14	1	2148	3	N	59	123
							65	9					
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	5	1	1944	3	N	58	181
							64	9					
10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	9	1	1482	3	N	44	225
							48	9					
11	2040	N	221	-0-	-1819	-0-	207	3	14	9	N	13	55
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	55
*01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1803	3	79	9	N	72	127

LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC		504584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
JOHNNIE MAE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158642		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653					
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
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2015 - PLUGGED 06/05/2015													

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
CLAPP		WELL #: 2		RRCID -> 274737		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10483 - 10524					
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
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			323
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	176	1	147
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
 KUBBELA WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	30380 X	10391	-0-	-19989	-0-	25	1	9617	2	N	681	726	1	478
						749	9							
09	DLQ G-10	11861	-0-	11861	11861	406	1	10508	2	N	861	1095	1	244
						947	9							
10	22000 X	10139	-0-	-11861	-0-	357	1	8945	2	N	761	557	1	448
						837	9							
11	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	230	1	7223	2	N	570	730	1	288
						627	9							
12	11377 X	8197	-0-	-3180	-0-	200	1	7378	2	N	563	376	1	475
						619	9							
01	11842 X	10579	-0-	-1263	-0-	472	1	9100	2	N	915	964	1	426
						1007	9							

PHASE FOUR (10400 YEGUA) 71114 492 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
 GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 215898 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10401 - 10491

08	5394	5167	-0-	-227	-0-	348	1	4189	2	N	573	526	1	764
						630	9							
09	5220	4919	-0-	-301	-0-	348	1	3991	2	N	527	532	1	759
						580	9							
10	5394	5278	-0-	-116	-0-	348	1	4332	2	N	544	547	1	756
						598	9							
11	5614	5614	-0-	-0-	-0-	348	1	4662	2	N	549	549	1	756
						604	9							
12	5394	4971	-0-	-423	-0-	348	1	4052	2	N	519	546	1	729
						571	9							
01	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-	15	7	714

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
 GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

08	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	468	1	3575	2	N	107			231
						118	9							
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	468	1	3045	2	N	90	172	1	149
						99	9							
10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	468	1	2309	2	N	60			209
						66	9							
11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	468	1	1895	2	N	69	180	1	98
						76	9							
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	468	1	2047	2	N	65			163
						72	9							
*01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	468	1	3025	2	N	112	175	1	100
						123	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6014 #	5726	-0-	-288	-0-	346 1	5288 2	N	84	173 1	108
09	5854 R	5854	-0-	-0-	-0-	346 1	5430 2	N	71		179
10	5456 #	5092	-0-	-364	-0-	346 1	4685 2	N	55		234
11	5550 #	4760	-0-	-790	-0-	346 1	4370 2	N	40	184 1	90
12	6045 #	5222	-0-	-823	-0-	346 1	4791 2	N	77		167
01	6045 #	5391	-0-	-654	-0-	346 1	4979 2	N	60		227

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 11079 - 11088

*07	4805 #	1131	-0-	-3674	-0-	40 1	1027 2	N	58	357 1	127
*08	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-	64 9		N	-0-		127
*09	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-		127
*10	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-		127
*11	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-			N	13	140 1	-0-
*12	370 #	-0-	-0-	-370	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHEASANT (MCDONALD)		71121 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997								
HARRIMAN		WELL #: 1		RRCID -> 202606		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9187 - 9243		
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
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2015										

PHEASANT (MCDONALD, UP.)		71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TRULL		WELL #: 7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
THOMAS GAS UNIT #1		WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)		71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651								
BLESSING UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO I)				71127 300	NON-ASSOCIATED				PRORATED			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
SCOUT BLESSING				WELL #:	1	RRCID ->	277251	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11125 - 11149			
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
02		39060	-0-	-0-	-39060	-0-				N	-0-					-0-
03		43245	-0-	-0-	-43245	-0-				N	-0-					-0-
04		41850	9549	-0-	-32301	-0-	7856	2	1693	9	1539	1291	1	1	8	247
05		43245	18451	-0-	-24794	-0-	15338	2	3113	9	2830	2562	1			515
06		41850	19243	-0-	-22607	-0-	16726	2	2517	9	2288	2395	1	7	8	401
07		43245	18230	-0-	-25015	-0-	16032	2	2198	9	1998	2030	1			369
08		43245	14049	-0-	-29196	-0-	12481	2	1568	9	1425	1461	1			333
09		41850	11382	-0-	-30468 B	-30468	10023	2	1359	9	1235	1460	1			108
10		43245	9314	-0-	-33931 B	-64399	8183	2	1131	9	1028	1072	1			64
11		41372	5538	-0-	-35834 B	-100233	23	1	4568	2	861	865	1			60
							947	9								
12		4516	5716	-0-	1200 B	-99033	29	1	4931	2	687	689	1			58
							756	9								
01		0	5655	-0-	5655 B	-93378	24	1	4851	2	709	705	1			62
							780	9								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HARRISON, G.				WELL #:	1	RRCID ->	275571	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10392 - 10412			
08		14353	4641	-0-	-9712	-0-	620	1	3765	2	233	174	1			351
							256	9								
09		10500	3511	-0-	-6989 B	-6989	456	1	2861	2	176	341	1			186
							194	9								
10		10850	4210	-0-	-6640 B	-13629	583	1	3394	2	212	181	1			217
							233	9								
11		10380	4148	-0-	-6232 B	-19861	548	1	3422	2	162	178	1			201
							178	9								
12		1133	4350	-0-	3217 B	-16644	578	1	3552	2	200	321	1			80
							220	9								
01		0 N	4113	-0-	4113 B	-12531	601	1	3315	2	179	172	1			87
							197	9								

PHEASANT, SW. (FRIO K)				71127 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954												
HARRISON, G.				WELL #:	1	RRCID ->	197609	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10737 - 10901			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126

PHEASANT, SW (FRIO 9900)				71127 540	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC				452996												
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	140207	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9909 - 9916			
08		3937 #	2610	-0-	-1327	-0-	110	1	2471	2	Y	26				78
							29	9								
09		T. A.	2199	-0-	2199	2199	126	1	2058	2	Y	14	79	1		13
							15	9								
10		T. A.	2283	-0-	2283	4482	86	1	2169	2	Y	25				38
							28	9								
11		T. A.	2688	-0-	2688	7170	69	1	2598	2	Y	19				57
							21	9								
12		T. A.	2552	-0-	2552	9722	51	1	2458	2	Y	39	81	1		15
							43	9								
*01		2880	2351	-0-	-529	9193	2317	2	34	9	Y	31				46

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) //CONT.// 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5921 X	5544	-0-	-377	-0-	5179	2	365	9	N	332	185	1		403
09	5430 X	5282	-0-	-148	-0-	4970	2	312	9	N	284	552	1		135
10	5611 X	5186	-0-	-425	-0-	4960	2	226	9	N	205	151	1		189
11	5430 X	4974	-0-	-456	-0-	30	1	4701	2	N	221	348	1		62
						243	9								
12	5611 X	4604	-0-	-1007	-0-	31	1	4182	2	N	355	362	1		55
01	5549 X	4945	-0-	-604	-0-	391	9								
						31	1	4718	2	N	178	178	1		55
						196	9								

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

08	589 N	245	-0-	-344	-0-	16	1	140	2	N	81	186	1		87
						89	9								
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	16	1	123	2	N	73	8	1		152
						80	9								
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	83	188	1		47
						91	9								
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	2	1	95	2	N	65				112
						72	9								
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	2	1	39	2	N	33	5	1		140
						36	9								
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	233	2	N	50	5	1		185
						55	9								

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

08	2387 X	2156	-0-	-231	-0-	209	1	1861	2	N	78	13	1		117
						86	9								
09	2310 X	2062	-0-	-248	-0-	228	1	1772	2	N	56	6	1		167
						62	9								
10	2387 X	1995	-0-	-392	-0-	248	1	1649	2	N	89	188	1		68
						98	9								
11	2130 X	1948	-0-	-182	-0-	44	1	1724	2	N	164	180	1		52
						180	9								
12	2170 X	1731	-0-	-439	-0-	73	1	1591	2	N	61	8	1		105
						67	9								
01	2170 X	1869	-0-	-301	-0-	36	1	1672	2	N	146	206	1		45
						161	9								

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

08	1085 X	534	-0-	-551	-0-	54	1	478	2	N	2				124
						2	9								
09	930 X	210	-0-	-720	-0-	23	1	184	2	N	3				127
						3	9								
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				127
11	510 X	2	-0-	-508	-0-	2	2			N	-0-				127
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	12	2	1		137
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	2				139

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	1		235
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				239
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	173	1		120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	3	1		169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	3	1		197

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012														
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	32	1	1951	3	N	43	177	1	217
						47	9							
09	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	33	1	1202	3	N	57			274
						63	9							
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	34	1	1273	3	N	46			320
						51	9							
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	N	25			345
						28	9							
*12	1333 N	453	-0-	-880	-0-	33	1	405	3	N	14	183	1	176
						15	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48			224

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606														
08	3286 X	2491	-0-	-795	-0-	33	1	2163	3	N	268	342	1	143
						295	9							
09	3180 X	2924	-0-	-256	-0-	32	1	2600	3	N	265	176	1	232
						292	9							
10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	35	1	2612	3	N	279			511
						307	9							
11	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	34	1	2183	3	N	217	532	1	196
						239	9							
*12	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	34	1	2393	3	N	218	188	1	226
						240	9							
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	262	364	1	124

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651														
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769														
08	9765 X	9063	-0-	-702	-0-	870	1	7756	2	N	397	380	1	122
						437	9							
09	DLQ G-10	8382	-0-	8382	8382	905	1	7041	2	N	396	398	1	120
						436	9							
10	DLQ G-10	9459	-0-	9459	17841	1187	1	7880	2	N	356	386	1	90
						392	9							
11	25114 X	7273	-0-	-17841	-0-	172	1	6698	2	N	366	371	1	85
						403	9							
12	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	317	1	6872	2	N	399	412	1	72
						439	9							
01	8184 X	6755	-0-	-1429	-0-	132	1	6148	2	N	432	420	1	84
						475	9							

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949														
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	1	1	366
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	2	1	384
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	2	1	397
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	3	1	423
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	1	429

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
 NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
08	1085 X	678	-0-	-407	-0-	60	1	531	2	N	79	186	1			115
						87	9									
09	810 X	673	-0-	-137	-0-	65	1	507	2	N	92	10	1			197
						101	9									
10	837 X	631	-0-	-206	-0-	72	1	482	2	N	70	8	1			259
						77	9									
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	63	183	1			139
						69	9									
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	72	11	1			200
						79	9									
*01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	15	1	716	2	N	75	8	1			267
						83	9									

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

08	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	12161	2	1220	9	N	1109	1084	1			321
09	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	8609	2	826	9	N	751	724	1			348
10	7285 X	7182	-0-	-103	-0-	6635	2	547	9	N	497	535	1			310
11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	360	1	6496	2	N	388	550	1			148
						427	9									
12	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	480	1	7459	2	N	339	354	1			133
						373	9									
01	7285 X	6540	-0-	-745	-0-	434	1	5740	2	N	333	162	1			304
						366	9									

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

08	20429 X	15161	-0-	-5268	-0-	14952	2	209	9	N	190	187	1			565
09	15150 X	13636	-0-	-1514	-0-	13514	2	122	9	N	111	373	1			303
10	15655 X	12724	-0-	-2931	-0-	12512	2	212	9	N	193	181	1			315
11	15150 X	10954	-0-	-4196	-0-	90	1	10695	2	N	154	168	1			301
						169	9									
12	15655 X	10420	-0-	-5235	-0-	93	1	10104	2	N	203	163	1			341
						223	9									
01	15159 X	9242	-0-	-5917	-0-	93	1	8981	2	N	153	182	1			312
						168	9									

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					170
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					170
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
 NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

M	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M	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
08	62403 #	44694	-0-	-17709	-0-	310 1	42062 2	N	2111	2235 1	361
						2322 9					
09	47340	42620	-0-	-4720	-0-	300 1	40155 2	N	1968	1839 1	490
						2165 9					
10	48918	41803	-0-	-7115	-0-	310 1	39429 2	N	1876	2039 1	327
						2064 9					
11	47340	31933	-0-	-15407	-0-	285 1	29962 2	N	1533	1470 1	390
						1686 9					
12	48794 #	36905	-0-	-11889	-0-	310 1	34699 2	N	1724	1860 1	254
						1896 9					
01	44702 #	34160	-0-	-10542	-0-	310 1	32105 2	N	1586	1271 1	569
						1745 9					

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

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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	
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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	
08	15066 X	12618	-0-	-2448	-0-	301 1	11924 2	N	357	377 1	190
						393 9					
09	DLQ G-10	11557	-0-	11557	11557	291 1	10901 2	N	332	370 1	152
						365 9					
10	36405 X	24848	-0-	-11557	-0-	288 1	23744 2	N	742	564 1	330
						816 9					
11	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	264 1	13398 2	N	497	568 1	259
						547 9					
12	12059 X	11407	-0-	-652	-0-	285 1	10773 2	N	317	388 1	188
						349 9					
*01	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	295 1	11341 2	N	429	371 1	246
						472 9					

ROD		71452 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
		127449									
		WELL #: 1		RRCID -> 250812		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13458		PERF. 12360 - 12460	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CAMOIL, INC.		127449									
PATOS, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINCKEY (WILCOX)		71558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
D.C. ENERGY		196099											
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123660		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9231 - 9235			
M	O	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
ARIES OPERATING, LP		030128										
MIL-VID PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GEMINI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10228 - 10328		
08	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	930 1	6120 2	N	1054	1113 1		358
						1159 9						
09	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	900 1	6068 2	N	1038	1108 1		288
						1142 9						
10	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	863 1	6074 2	N	1062	1130 1		220
						1168 9						
11	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	869 1	5789 2	N	983	964 1	1 8	238
						1081 9						
12	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	925 1	5955 2	N	1118	1154 1		202
						1230 9						
*01	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	930 1	5933 2	N	1115	1085 1		232
						1227 9						

GEMINI UNIT SWD		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655										
BAYOU ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 272394		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10266 - 10282		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15												

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. WINSLOW		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	4030 X	2908	-0-	-1122	-0-	815 88 9	1	2005 2	Y	80	66 1	47
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	825 102 9	1	2861 2	Y	93	117 1	23
10	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	759 114 9	1	4591 2	Y	104	85 1	42
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	1013 102 9	1	4537 2	Y	93	92 1	43
12	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	1019 121 9	1	4687 2	Y	110	123 1	30
*01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	992 122 9	1	4471 2	Y	111	111 1	30

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637		PERF. 11508 - 11730	
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247 2	Y	-0-	-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	73	1	253 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-
11	330 N	52	-0-	-278	-0-	9	1	43 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-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		
08	3007 X	2722	-0-	-285	-0-	777 34 9	1	1911 2	Y	31		60
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	575 30 9	1	1993 2	Y	27		87
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	409 62 9	1	2479 2	Y	56		143
11	2640 X	2430	-0-	-210	-0-	435 46 9	1	1949 2	Y	42		185
12	2728 X	2331	-0-	-397	-0-	409 40 9	1	1882 2	Y	36	162 1	59
01	2945 X	2060	-0-	-885	-0-	367 41 9	1	1652 2	Y	37		96

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	220	1	542	2	Y	26	20	1			13
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	209	1	723	2	Y	24	32	1			5
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	146	1	652	2	Y	32	22	1			10
12	992 N	779	-0-	-213	-0-	134	1	616	2	Y	26	29	1			7
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	123	1	553	2	Y	17	19	1			5

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

08	5022 X	4719	-0-	-303	-0-	1358	1	3342	2	Y	17	36	1			7
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	1115	1	3863	2	Y	19	18	1			8
10	4650 X	4520	-0-	-130	-0-	638	1	3861	2	Y	19	25	1			2
11	4500 X	4089	-0-	-411	-0-	741	1	3318	2	Y	27	20	1			9
12	4650 X	4388	-0-	-262	-0-	778	1	3576	2	Y	31	36	1			4
01	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	776	1	3495	2	Y	38	30	1			12

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

08	930 N	841	-0-	-89	-0-	231	1	569	2	Y	37	25	1			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9			Y	32	42	1			7
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	810 N	756	-0-	-54	-0-	137	1	613	2	Y	5	3	1			2
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	1	2	1			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1	1			-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #: 3		RRCID -> 154979		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9545 - 10282					
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAMUTH				WELL #: 1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11145 - 11802			
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	127	1	312	2	Y	68			137
							75	9							
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	105	1	362	2	Y	52	137	1	52
							57	9							
10	620	N	247	-0-	-373	-0-	28	1	171	2	Y	44			96
							48	9							
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	57	1	255	2	Y	66	117	1	45
							73	9							
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	94	1	434	2	Y	58			103
							64	9							
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	96	1	434	2	Y	59	117	1	45
							65	9							

DEAN, W. A. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11114 - 12068			
08	4495	X	2924	-0-	-1571	-0-	823	1	2024	2	Y	70	45	1	33
							77	9							
09	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	470	1	1630	2	Y	58	76	1	15
							64	9							
10	3534	X	1285	-0-	-2249	-0-	181	1	1096	2	Y	7	14	1	8
							8	9							
11	2910	X	1958	-0-	-952	-0-	350	1	1567	2	Y	37	30	1	15
							41	9							
12	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	390	1	1793	2	Y	52	53	1	14
							57	9							
01	2914	X	2020	-0-	-894	-0-	359	1	1618	2	Y	39	41	1	12
							43	9							

WINSLOW GAS UNIT "C"				WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	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			
08	8525	X	7384	-0-	-1141	-0-	2093	1	5151	2	Y	127	88	1	61
							140	9							
09	DLQ	G-10	8880	-0-	8880	8880	1951	1	6763	2	Y	151	180	1	32
							166	9							
10	16797	X	7917	-0-	-8880	-0-	1101	1	6661	2	Y	141	117	1	56
							155	9							
11	7470	X	6327	-0-	-1143	-0-	1131	1	5066	2	Y	118	121	1	53
							130	9							
12	8556	X	7285	-0-	-1271	-0-	1276	1	5868	2	Y	128	147	1	34
							141	9							
01	8556	X	7229	-0-	-1327	-0-	1288	1	5802	2	Y	126	127	1	33
							139	9							

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	208	1	511	2	Y	44	30	21
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	48	9	556	2	Y	56	64	13
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	160	1			Y	-0-	13	-0-
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	62	9	398	1	Y	25	17	8
12	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	28	9	514	1	Y	108	94	22
*01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	119	9	383	1	Y	108	103	27
						119	9						

 WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	350	1	861	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1008	-0-	1008	1008	225	1	779	2	Y	4	3	1
10	1312 N	304	-0-	-1008	-0-	4	9	260	2	Y	1	1	1
11	1170 N	948	-0-	-222	-0-	173	1	775	2	Y	-0-	1	1
12	1054 N	680	-0-	-374	-0-	122	1	558	2	Y	-0-		-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	99	1	447	2	Y	-0-		-0-

 WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9474 - 9618

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	1859	1	6445	2	Y	-0-		-0-
10	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	1792	1	10842	2	Y	324	217	107
11	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	356	9	2030	1	Y	413	358	162
12	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	454	9	1955	1	Y	419	469	112
01	12989 X	9572	-0-	-3417	-0-	461	9	1668	1	Y	354	368	98
						389	9	7515	2				

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 11714 - 12328						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9316 - 9553						
08	2015 X	1377	-0-	-638	-0-	329 239	1 9	809	2	Y	217	140	1			102
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	201	1			40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
11	1860 X	1270	-0-	-590	-0-	217 79	1 9	974	2	Y	72	49	1			23
12	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	261 156	1 9	1200	2	Y	142	132	1			33
*01	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	320 112	1 9	1443	2	Y	102	106	1			29

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 174722		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9754 - 9776						
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	82	1	379	2	Y	-0-					-0-
*01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	56	1	255	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10178 - 10184						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 10288 - 10300						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	265	1	653	2	Y	6					21
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	9	188	2	Y	5					26
10	620 N	8	-0-	-612	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					26
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	195	1	872	2	Y	-0-					26
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	161	1	742	2	Y	11	26	1			11
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	12	9	688	2	Y	9					20
						153	1									
						10	9									

 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	353	1	868	2	Y	14					52
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	15	9	1110	2	Y	20	51	1			21
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	22	9	1315	2	Y	22					43
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	217	1	1561	2	Y	57	71	1			29
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	24	9	1268	2	Y	44					73
01	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	348	1	1222	2	Y	31	73	1			31
						63	9									
						276	1									
						48	9									
						271	1									
						34	9									

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	470	1	1156	2	N	68	87	1			61
09	2250 N	2031	-0-	-219	-0-	75	9	1535	2	N	48	92	1			17
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	443	1			N	-0-	17	1			-0-
11	1650 N	513	-0-	-1137	-0-	53	9	420	2	N	-0-					-0-
12	2108 N	1615	-0-	-493	-0-	280	1	1285	2	N	45	36	1			9
*01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	50	9	1315	2	N	44	41	1			12
						292	1									
						48	9									

 DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. WINSLOW "A"		//CONT.// //CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
				501545									
		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	11015 - 11502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1456 N	1456	-0-	-0-	415	1	1021 2	Y	18			56
09		DLQ G-10	1077	-0-	1077	237	1	822 2	Y	16			72
10		2311 N	1234	-0-	-1077	171	1	1034 2	Y	26			98
11		1380 N	871	-0-	-509	154	1	689 2	Y	25			123
12		1116 N	1001	-0-	-115	175	1	806 2	Y	18			141
01		1240 N	712	-0-	-528	127	1	571 2	Y	13			154

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH		71648 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MONTGOMERY				
		293303											
		WELL #:		1	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11398 - 11444	
08		31 N	20	-0-	-11	10	1	10 2	N	-0-			105
09		30 N	19	-0-	-11	10	1	9 2	N	-0-			105
10		10 N	10	-0-	-0-	5	1	5 2	N	-0-			105
11		30 N	25	-0-	-5	13	1	12 2	N	-0-			105
12		40 N	40	-0-	-0-	20	1	20 2	N	-0-			105
*01		43 N	43	-0-	-0-	21	1	22 2	N	-0-			105

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10037 - 10043	
08		31 N	23	-0-	-8	11	1	12 2	N	-0-			79
09		30 N	21	-0-	-9	11	1	10 2	N	-0-			79
10		18 N	18	-0-	-0-	9	1	9 2	N	-0-			79
11		33 N	33	-0-	-0-	17	1	16 2	N	-0-			79
12		60 N	60	-0-	-0-	30	1	30 2	N	-0-			79
*01		60 N	60	-0-	-0-	29	1	31 2	N	-0-			79

PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, REX		71648 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
		293303											
		WELL #:		1-C	RRCID ->	180240	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	5554 - 5558	
08		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	255086	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2762 - 2772	
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-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29		71930 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		WELL #:	1	RRCID ->	223735	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12654 - 12674		
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 24		WELL #:		001	RRCID ->	245444	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12661 - 12998	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT		206061		WELL #:		3	RRCID ->	243681	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12710 - 12742
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29		71930 600 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		WELL #:	2	RRCID ->	259671	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	13370 - 13381	
08	72252	X	72252	-0-	-0-	-0-	1308 1	63999 2	Y	5852	5812 1	232
							508 4	6437 9				
09	68936	X	68936	-0-	-0-	-0-	1239 1	61106 2	Y	5449	5401 1	280
							597 4	5994 9				
10	60160	X	60160	-0-	-0-	-0-	1234 1	52821 2	Y	4931	5084 1	127
							681 4	5424 9				
11	69015	X	69015	-0-	-0-	-0-	1277 1	60657 2	Y	5545	5384 1	288
							981 4	6100 9				
12	70848	X	70848	-0-	-0-	-0-	1341 1	62825 2	Y	5821	5931 1	178
							279 4	6403 9				
*01	53712	X	53712	-0-	-0-	-0-	1322 1	45838 2	Y	5118	5081 1	215
							922 4	5630 9				

STATE TRACT 29		WELL #:		1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674
08	51062	X	51062	-0-	-0-	-0-	1339 1	42149 2	Y	6673	6603 1	264
							234 4	7340 9				
09	47843	X	47843	-0-	-0-	-0-	1273 1	39702 2	Y	5977	5933 1	308
							293 4	6575 9				
10	42453	X	42453	-0-	-0-	-0-	1237 1	35443 2	Y	4911	5092 1	127
							371 4	5402 9				
11	47273	X	47273	-0-	-0-	-0-	1313 1	38296 2	Y	6432	6226 1	333
							589 4	7075 9				
12	50424	X	50424	-0-	-0-	-0-	1435 1	41490 2	Y	6614	6745 1	202
							224 4	7275 9				
01	40393	X	38463	-0-	-1930	-0-	1246 1	31387 2	Y	4815	4814 1	203
							533 4	5297 9				

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.//		71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.//		048169								
STATE TRACT 24		WELL #: 001		RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902 PERF. 12510 - 12820		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
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
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	Y	-0-	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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 #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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 #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															
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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A															

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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															

08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	934	1	4943	2	Y	25	24	1	23
							28	9							
09	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	1034	1	5523	2	Y	14	14	1	23
							15	9							
10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1162	1	6598	2	Y	-0-	8	1	15
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	1227	1	6356	2	Y	-0-	10	1	5
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	1202	1	6643	2	Y	-0-	5	1	-0-
01	7719	X	7614	-0-	-105	-0-	1212	1	6402	2	Y	-0-			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570															

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #:		46	RRCID ->	082312	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6630 - 6642
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7036 - 7041
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POINT BOLIVAR, N. (S-7)		72138 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371														
STATE TRACT 343		WELL #:	14	RRCID ->	184684	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8429 - 8435						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POINT BOLIVAR, N (12300)		72138 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	055546	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	12550	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 343		72138 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
		WELL #:	1	RRCID ->	228017	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	13430	PERF.13370 - 13427
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POPEYE		72340 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807													
BP AMERICA A-437		WELL #:	1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11044 - 11072					
08	40610 X	40610	-0-	-0-	-0-	37298	3	3312	9	N	3011	3539	1		352
09	40114 X	40114	-0-	-0-	-0-	36791	3	3323	9	N	3021	3033	1		340
10	42848 X	42848	-0-	-0-	-0-	39843	3	3005	9	N	2732	2896	1		176
11	40965 X	40965	-0-	-0-	-0-	37926	3	3039	9	N	2763	2857	1		82
12	41362 X	41362	-0-	-0-	-0-	37924	3	3438	9	N	3125	2952	1		255
*01	39475 X	39475	-0-	-0-	-0-	36551	3	2924	9	N	2658	2686	1		227

BP AMERICA A-893 UNIT		72340 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
		WELL #:	1	RRCID ->	257442	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11080 - 11100					
08	5425 X	4738	-0-	-687	-0-	4287	3	451	9	N	410	735	1		270
09	5250 X	3152	-0-	-2098	-0-	2837	3	315	9	N	286	176	1	5 8	375
10	4619 X	2205	-0-	-2414	-0-	1978	3	227	9	N	206	189	1		392
11	4590 X	2004	-0-	-2586	-0-	1782	3	222	9	N	202	393	1		201
12	4743 X	2291	-0-	-2452	-0-	2097	3	194	9	N	176	134	1		243
01	4743 X	1925	-0-	-2818	-0-	1702	3	223	9	N	203	244	1		202

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
ETOC		WELL #:	D 11	RRCID ->	265899	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13757	PERF.11236 - 11293					
08	434 N	129	-0-	-305	-0-	118	1	11	9	N	10				292
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	110	1	18	9	N	16	180	1		128
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	101	1	130	9	N	118	172	1		74
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	110	1	121	9	N	110				184
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	110	1	217	9	N	197	175	1		206
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	110	1	118	9	N	107	166	1		147

OIL AND GAS DIVISION

POPEYE (WILCOX K SAND)			72340 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP			457807										
BP AMERICA A-893 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF. 11514 - 11520		
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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)			72378 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005										
WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9526 - 9604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		5487 #	4654	-0-	-833	-0-	51 1	4564 2	N	35			88
							39 9						
09		4560	4351	-0-	-209	-0-	58 1	4249 2	N	40			128
							44 9						
10		4712	4430	-0-	-282	-0-	133 1	4260 2	N	34			162
							37 9						
11		4560	4193	-0-	-367	-0-	10 1	4158 2	N	23			185
							25 9						
12		4650 #	4137	-0-	-513	-0-	27 1	4086 2	N	22	183 1		24
							24 9						
01		4650 #	3758	-0-	-892	-0-	20 1	3696 2	N	38			62
							42 9						

PORT ACRES (HACK. 10,600)			72378 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BEAUXART GARDENS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 194511		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10692		PERF. 10340 - 10360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		7853	7853	-0-	-0-	-0-	112 1	7413 3	N	298	199 1		225
							328 9						
*09		6570	5583	-0-	-987	-0-	64 1	5336 3	N	166	391 1		-0-
							183 9						
*10		6789	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-			-0-
*11		6570	-0-	-0-	-6570	-0-			N	-0-			-0-
12		3066	-0-	-0-	-3066	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2015 - PLUGGED 12/15/15													

BEAUXART GARDENS SWD			WELL #: 2		RRCID -> 206081		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 2000 - 3100		
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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2015 - PLUGGED 12/08/15													

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)			72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
LGDC CORPORATION			500227										
WILSON JR. HIGH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 9714 - 9734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

OIL AND GAS DIVISION

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11280 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					78
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					78
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	17763 X	12334	-0-	-5429	-0-	12330	2	4	9	N	4					154
09	16020 X	9646	-0-	-6374	-0-	9533	2	113	9	N	103					257
10	16554 X	9178	-0-	-7376	-0-	9165	2	13	9	N	12	185	1			84
11	15750 X	6999	-0-	-8751	-0-	6952	2	47	9	N	43					127
12	16182 X	9860	-0-	-6322	-0-	9780	2	80	9	N	73					200
01	12338 X	7533	-0-	-4805	-0-	7446	2	87	9	N	79	189	1			90

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

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

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

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

POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TORTORIS ET AL WELL #: 2D RRCID -> 276610 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3450 - 3490

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)			72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.			500796												
POLK, J. V., -A-			WELL #:	11	RRCID ->	008015	COMPL. DATE	07/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8094 - 8230			
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	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STARK, W. H., -B-			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			21		008017		05/19/1950			8667			8408 - 8452		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600)			72443 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
TORTORIS ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	264350	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8652 - 8678			
08		35123	6526	-0-	-28597	128654	6481	2	45	9	N	41	203	1	167
09		25950	-0-	-0-	-25950	102704					N	-0-	167	1	-0-
10		26815	-0-	-0-	-26815	75889					N	-0-			-0-
11		25950	-0-	-0-	-25950	49939					N	-0-			-0-
12		26815	-0-	-0-	-26815	23124					N	-0-			-0-
*01		23124 R	-0-	-0-	-23124	-0-					N	-0-			-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			
08		3348 X	3280	-0-	-68	-0-	105	1	3167	2	N	7			76
09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	103	1	3211	2	N	16			92
10		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	110	1	3311	2	N	7			99
11		3270 X	3192	-0-	-78	-0-	116	1	3076	2	N	-0-			99
12		3441 X	2960	-0-	-481	-0-	95	1	2848	2	N	15			114
01		3441 X	2756	-0-	-685	-0-	83	1	2649	2	N	22			136

HAHN, PETER H. ET AL UNIT			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			1		132219		09/01/1989			8150			7701 - 7740		
08		7719 X	5194	-0-	-2525	-0-	166	1	5019	2	N	8			102
09		6150 X	6051	-0-	-99	-0-	188	1	5863	2	N	-0-			102
10		6138 X	5881	-0-	-257	-0-	189	1	5691	2	N	1			103
11		5400 X	1936	-0-	-3464	-0-	70	1	1866	2	N	-0-			103
12		6262 X	5209	-0-	-1053	-0-	168	1	5024	2	N	15			118
*01		8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	246	1	7872	2	N	27			145

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	97 1	2923 2	N	8	181 1		22
09	2820 X	2423	-0-	-397	-0-	9 9	2341 2	N	6			28
10	2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	7 9	1531 2	N	5			33
11	2820 X	2049	-0-	-771	-0-	51 1	1971 2	N	4			37
12	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	6 9	3106 2	N	18			55
*01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	74 1	3416 2	N	13			68
						4 9						
						104 1						
						20 9						
						107 1						
						14 9						

CARRIERE-HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 133688		COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775		
08	5549 X	5204	-0-	-345	-0-	166 1	5032 2	N	5	173 1		25
09	5400 X	5307	-0-	-93	-0-	6 9	5128 2	N	13			38
10	5580 X	5456	-0-	-124	-0-	14 9	5266 2	N	14			52
11	5400 X	5106	-0-	-294	-0-	175 1	4903 2	N	16			68
12	5487 X	5373	-0-	-114	-0-	15 9	5167 2	N	31			99
01	5487 X	5446	-0-	-41	-0-	185 1	5258 2	N	21			120
						172 1						
						34 9						
						165 1						
						23 9						

BELL FARM			WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758		
08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	217 1	6546 2	N	22			47
09	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	24 9	6439 2	N	35			82
10	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	207 1	6653 2	N	26			108
11	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	39 9	6369 2	N	25			133
12	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	221 1	6621 2	N	58			191
*01	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	29 9	6644 2	N	37	185 1		43
						240 1						
						28 9						
						221 1						
						64 9						
						208 1						
						41 9						

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790		
08	1891 X	1721	-0-	-170	-0-	55 1	1652 2	N	13			168
09	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	14 9	1660 2	N	9			177
10	1860 X	1775	-0-	-85	-0-	53 1	1712 2	N	5			182
11	1800 X	1642	-0-	-158	-0-	10 9	1572 2	N	10			192
12	1860 X	1754	-0-	-106	-0-	57 1	1688 2	N	9			201
*01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	6 9	1741 2	N	14			215
						59 1						
						11 9						
						56 1						
						10 9						
						55 1						
						15 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
08	4960 X	4415	-0-	-545	-0-	141	1	4270	2	N	4		119
						4	9						
09	4890 X	4845	-0-	-45	-0-	151	1	4693	2	N	1		120
						1	9						
10	5053 X	5017	-0-	-36	-0-	161	1	4841	2	N	14		134
						15	9						
11	4890 X	4648	-0-	-242	-0-	169	1	4467	2	N	11		145
						12	9						
12	5022 X	4905	-0-	-117	-0-	158	1	4734	2	N	12		157
						13	9						
01	5022 X	4917	-0-	-105	-0-	149	1	4745	2	N	21		178
						23	9						

 MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

08	930 X	830	-0-	-100	-0-	27	1	803	2	N	-0-		166
09	870 X	869	-0-	-1	-0-	27	1	842	2	N	-0-		166
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	N	-0-		166
11	870 X	850	-0-	-20	-0-	31	1	817	2	N	2		168
						2	9						
12	899 X	869	-0-	-30	-0-	28	1	837	2	N	4		172
						4	9						
*01	982 X	982	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	72		244
						79	9						

 CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

08	6138 X	4654	-0-	-1484	-0-	148	1	4471	2	N	32		214
						35	9						
09	5280 X	2866	-0-	-2414	-0-	89	1	2777	2	N	-0-		214
10	5208 X	2872	-0-	-2336	-0-	92	1	2768	2	N	11		225
						12	9						
11	4500 X	2504	-0-	-1996	-0-	90	1	2391	2	N	21		246
						23	9						
12	4650 X	3079	-0-	-1571	-0-	99	1	2967	2	N	12		258
						13	9						
01	4650 X	2928	-0-	-1722	-0-	87	1	2784	2	N	52		310
						57	9						

 HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

08	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	155	1	4692	2	Y	35		119
						39	9						
09	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	156	1	4850	2	Y	62		181
						68	9						
10	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	163	1	4917	2	Y	39		220
						43	9						
11	4740 X	4726	-0-	-14	-0-	170	1	4511	2	Y	41	184 1	77
						45	9						
12	5239 X	4937	-0-	-302	-0-	157	1	4716	2	Y	58		135
						64	9						
01	5239 X	4958	-0-	-281	-0-	149	1	4755	2	Y	49		184
						54	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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

08	3906 X	3647	-0-	-259	-0-	117	1	3529	2	N	1	58
						1	9					
09	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	111	1	3460	2	N	11	69
						12	9					
10	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	117	1	3522	2	N	8	77
						9	9					
11	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	130	1	3432	2	N	12	89
						13	9					
12	3751 X	3636	-0-	-115	-0-	117	1	3507	2	N	11	100
						12	9					
01	3689 X	3552	-0-	-137	-0-	107	1	3420	2	N	23	123
						25	9					

HOLT, JAMES I. ET UX			WELL #: 3		RRCID -> 176208			COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830	
08	1612 X	1436	-0-	-176	-0-	46	1	1390	2	N	-0-	200
09	1470 X	1459	-0-	-11	-0-	45	1	1414	2	N	-0-	200
10	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1480	2	N	-0-	200
11	1470 X	1445	-0-	-25	-0-	53	1	1392	2	N	-0-	200
12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	N	-0-	200
*01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1479	2	N	-0-	200

JAMEX, INC. CARRIERE			WELL #: 429659 1		RRCID -> 257498			COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795	
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-	78
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-	78
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	78
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

RICOCHET ENERGY, INC. MEEK			WELL #: 710549 1		RRCID -> 236477			COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710	
08	2914 X	439	-0-	-2475	-0-	239	2	200	9	N	182	233
09	2010 X	226	-0-	-1784	-0-	34	1	125	2	N	61	294
						67	9					
10	403 X	337	-0-	-66	-0-	9	1	223	2	N	95	185 1 204
						105	9					
11	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	268	1	8081	2	N	370	354 1 220
						407	9					
12	3100 N	5120	-0-	2020	2020	215	1	4809	2	N	87	183 1 124
						96	9					
*01	2020 N	-0-	-0-	-2020	-0-					N	-0-	124

MEEK. ROBERT E.			WELL #: 2		RRCID -> 250514			COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770	
08	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	140	1	4362	2	N	69	182 1 316
						76	9					
09	2340 X	93	-0-	-2247	-0-	23	1	70	2	N	-0-	190 1 126
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	126
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	126
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	126
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	126

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549								
ROBERT E. MEEK		WELL #:		3	RRCID ->	251328	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7700 - 7752
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
08		3131 X	2902	-0-	-229	-0-	90 1	2812 2	N	-0-		282
09		3030 X	401	-0-	-2629	-0-	87 1	314 2	N	-0-	190 1	92
10		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	144 1	3591 2	N	-0-		92
11		3240 X	1552	-0-	-1688	-0-	49 1	1472 2	N	28	28 1	92
							31 9					
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		92
01		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		92

HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	255263	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	7758 - 7814
08		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	121 1	3769 2	N	42	180 1	203
							46 9					
09		900 X	558	-0-	-342	-0-	110 1	400 2	N	44	189 1	58
							48 9					
10		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	199 1	4971 2	N	22		80
							24 9					
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		80
12		1891 X	1549	-0-	-342	-0-	1530 2	19 9	N	17		97
*01		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	400 1	10123 2	N	329	189 1	237
							362 9					

CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	255264	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7692 - 7720
08		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		117
09		1020 X	503	-0-	-517	-0-	108 1	395 2	N	-0-		117
10		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		117
11		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		117
12		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		117
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		117

ZBORIL-HENDERSON G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	261715	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7648 - 7716
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180 1	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

JOHNSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	263240	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7770 - 7836
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.			//CONT.// 710549									
RICHTER-NILES			WELL #: 2		RRCID -> 265207			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		17763 X	17003	-0-	-760	-0-	490	1	N	237	182 1	185
							261	9				
09		17190 X	16129	-0-	-1061	-0-	472	1	N	195	179 1	201
							215	9				
10		17763 X	16294	-0-	-1469	-0-	492	1	N	225	184 1	242
							248	9				
11		16800 X	13365	-0-	-3435	-0-	444	1	N	232	179 1	295
							255	9				
12		16988 X	14894	-0-	-2094	-0-	486	1	N	248	334 1	209
							273	9				
01		16988 X	15273	-0-	-1715	-0-	497	1	N	278	182 1	305
							306	9				

GROESBECK HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 265473			COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

PAVLIK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271063			COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869	
08		11222 X	10359	-0-	-863	-0-	49	1	N	-0-		81
09		DLQ G-10	9887	-0-	9887	9887	49	1	N	-0-		81
10		22832 X	12945	-0-	-9887	-0-	48	1	N	175		256
							193	9				
11		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	48	1	N	190		446
							209	9				
12		12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	48	1	N	95	347 1	194
							105	9				
*01		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	48	1	N	184	189 1	189
							202	9				

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 273502			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982	
08		3100 N	2241	-0-	-859	19189	62	1	N	102		395
							112	9				
09		3000 N	2082	-0-	-918	18271	61	1	N	12		407
							13	9				
10		20184 X	1913	-0-	-18271	-0-	59	1	N	-0-		407
11		2580 X	1883	-0-	-697	-0-	62	1	N	64	374 1	97
							70	9				
12		2666 X	2135	-0-	-531	-0-	68	1	N	100		197
							110	9				
01		2232 X	1736	-0-	-496	-0-	55	1	N	70		267
							77	9				

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)			72483 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774									
COUEY-HARFST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 222307			COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209	
08		7626 X	7071	-0-	-555	-0-	7038	2	N	30		57
09		7650 X	6962	-0-	-688	-0-	6929	2	N	30		87
10		7905 X	7366	-0-	-539	-0-	7332	2	N	31		118
11		7650 X	6474	-0-	-1176	-0-	6411	2	N	57		175
12		7254 X	6352	-0-	-902	-0-	6316	2	N	33	180 1	28
01		7378 X	6165	-0-	-1213	-0-	6128	2	N	34		62

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651
 BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	214	1	1908	2	N	253	205 1	91
						278	9						
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	226	1	1758	2	N	195	195 1	91
						215	9						
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	259	1	1724	2	N	232	207 1	116
						255	9						
11	2040 N	1964	-0-	-76	-0-	44	1	1701	2	N	199	186 1	129
						219	9						
12	2108 N	1855	-0-	-253	-0-	73	1	1592	2	N	173	25 1	277
						190	9						
01	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	36	1	1683	2	N	216	400 1	93
						238	9						

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	278	1	2479	2	N	177	196 1	170
						195	9						
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	290	1	2258	2	N	205	200 1	175
						226	9						
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	337	1	2236	2	N	165	186 1	154
						182	9						
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	62	1	2405	2	N	130		284
						143	9						
12	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2371	2	N	151	205 1	230
						166	9						
*01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	53	1	2446	2	N	162	200 1	192
						178	9						

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

08	496 N	480	-0-	-16	-0-	42	1	373	2	N	59	6 1	202
						65	9						
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	371	2	N	50	180 1	72
						55	9						
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	430	2	N	68	8 1	132
						75	9						
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	10	1	384	2	N	50		182
						55	9						
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	17	1	363	2	N	55	8 1	229
						61	9						
01	558 N	295	-0-	-263	-0-	6	1	256	2	N	30	3 1	256
						33	9						

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
CLEARLY PETROLEUM, LLC //CONT.// 159651													
EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506													
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

08	1767 X	1219	-0-	-548	-0-	111 1	994 2	N	104	190 1			78
						114 9							
09	1350 X	1108	-0-	-242	-0-	113 1	878 2	N	106	12 1			172
						117 9							
10	1395 X	962	-0-	-433	-0-	116 1	768 2	N	71	181 1			62
						78 9							
11	1350 X	899	-0-	-451	-0-	20 1	789 2	N	82				144
						90 9							
12	1271 X	999	-0-	-272	-0-	40 1	875 2	N	76	11 1			209
						84 9							
01	1209 X	1001	-0-	-208	-0-	20 1	913 2	N	62	7 1			264
						68 9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969													
08	5270 X	4875	-0-	-395	-0-	518 1	4170 3	Y	170				453
						187 9							
09	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	618 1	6925 3	Y	193	347 1			299
						212 9							
10	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	639 1	6301 3	Y	201	179 1			321
						221 9							
11	6660 X	2815	-0-	-3845	-0-	410 1	2305 3	Y	91				412
						100 9							
12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	654 1	6574 3	Y	279	366 1			325
						307 9							
01	7285 X	3299	-0-	-3986	-0-	451 1	2730 3	Y	107				432
						118 9							

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190													
08	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	193 1	1547 3	N	82	172 1			79
						90 9							
09	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	137 1	1538 3	N	89				168
						98 9							
10	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	159 1	1566 3	N	84	179 1			73
						92 9							
11	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	234 1	1312 3	N	88				161
						97 9							
12	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	157 1	1573 3	N	87				248
						96 9							
01	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	231 1	1390 3	N	89	183 1			154
						98 9							

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014													
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	33 1	267 3	Y	-0-				-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	24 1	272 3	Y	-0-				-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30 1	301 3	Y	-0-				-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	44 1	246 3	Y	-0-				-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33 1	329 3	Y	-0-				-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	46 1	279 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) HILCORP ENERGY COMPANY TRULL		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2387 X	2347	-0-	-40	-0-	245	1	1966	3	N	124	178	1	156
						136	9							
09	2310 X	2271	-0-	-39	-0-	174	1	1954	3	N	130	177	1	109
						143	9							
10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	208	1	2049	3	N	139	168	1	80
						153	9							
11	2280 N	2080	-0-	-200	-0-	291	1	1637	3	N	138			218
						152	9							
12	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	193	1	1941	3	N	142	180	1	180
						156	9							
01	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	286	1	1727	3	N	143	181	1	142
						157	9							
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 11145					
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	N	15			168
						17	9							
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	42	1	470	3	N	16			184
						18	9							
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	49	1	489	3	N	16	172	1	28
						18	9							
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	71	1	397	3	N	14			42
						15	9							
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	48	1	481	3	N	16			58
						18	9							
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	71	1	428	3	N	26			84
						29	9							
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION WEST BLESSING		747012		WELL #: 1		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST BLESSING		WELL #: 3		RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908					
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	34	1	976	3	N	80			246
						88	9							
09	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	33	1	1082	3	N	67	176	1	137
						74	9							
10	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	34	1	1134	3	N	57			194
						63	9							
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	33	1	996	3	N	70			264
						77	9							
*12	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	32	1	991	3	N	46	181	1	129
						51	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121			250

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY		009566										
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	359	-0-	359	1444	359	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	13	-0-	13	1457	13	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	331	-0-	331	1788	331	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	835	-0-	835	2623	835	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	445	-0-	445	3068	445	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	246	-0-	246	3314	246	2	N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 260721		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063				
KAHLDEN		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700				
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466						
08	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	7777	2	336	9	N	305	354	1	157
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4256	2	108	9	N	98			255
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	7862	2	167	9	N	152			407
11	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6194	2	156	9	N	142	367	1	182
*12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4795	2	107	9	N	97			279
*01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9			288

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782						
08	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8175	2	130	9	N	118			556
09	7440 X	3150	-0-	-4290	-0-	3130	2	20	9	N	18			574
10	7688 X	3852	-0-	-3836	-0-	3772	2	80	9	N	73	343	1	304
11	5250 X	3318	-0-	-1932	-0-	3305	2	13	9	N	12			316
12	7905 X	3711	-0-	-4194	-0-	3573	2	138	9	N	125			441
01	7905 X	4497	-0-	-3408	-0-	3954	2	543	9	N	494	350	1	585

GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GLASSCOCK RANCH B		WELL #:		2	RRCID ->	258524	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10434 - 10496	
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
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3773 2	59 9	N		54		211
09		1740 X	1737	-0-	-3	-0-	1685 2	52 9	N		47		258
10		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2565 2	25 9	N		23		281
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N		-0-		281
12		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N		-0-		281
01		1798 X	1395	-0-	-403	-0-	1395 2		N		-0-		281

GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	260023	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	10752 - 10762	
08		17112 X	16664	-0-	-448	-0-	16256 2	408 9	N		371	354 1	77
09		16140 X	8776	-0-	-7364	-0-	8409 2	367 9	N		334	360 1	51
10		16678 X	13504	-0-	-3174	-0-	13095 2	409 9	N		372	363 1	60
11		14610 X	13676	-0-	-934	-0-	13263 2	413 9	N		375	184 1	251
12		16678 X	13608	-0-	-3070	-0-	13167 2	441 9	N		401	557 1	95
01		16678 X	13658	-0-	-3020	-0-	13151 2	507 9	N		461	186 1	370

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		1	RRCID ->	055313	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	10991 - 11052	
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #:		1									
08		372 N	279	-0-	-93	-0-	107 1	172 2	N		-0-		25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		25
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	18 1	34 2	N		-0-		25
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-		25
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N		-0-		25
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT		25

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		1	RRCID ->	189830	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	14808	PERF.	12666 - 12746	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508		1									
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		1									
08		310 N	279	-0-	-31	-0-	5 1	76 4	N		180	187 1	175
							198 9						
09		270 N	211	-0-	-59	-0-	5 1	56 4	N		136	188 1	123
							150 9						
10		279 N	200	-0-	-79	-0-	5 1	53 4	N		129		252
							142 9						
11		270 N	204	-0-	-66	-0-	5 1	54 4	N		132	174 1	210
							145 9						
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	5 1	67 4	N		161	164 1	207
							177 9						
*01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	5 1	71 4	N		169	168 1	208
							186 9						

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		7	RRCID ->	213251	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7666 - 7701	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		7									
RASMUSSEN		WELL #:		7									
08		1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	197 1	1072 2	N		-0-		43
09		715 R	715	-0-	-0-	-0-	134 1	581 2	N		-0-		43
10		806 #	105	-0-	-701	-0-	13 1	92 2	N		-0-		43
11		1230 #	790	-0-	-440	-0-	83 1	707 2	N		-0-		43
12		1271 #	154	-0-	-1117	-0-	24 1	130 2	N		-0-		43
01		1271 #	214	-0-	-1057	-0-	23 1	191 2	N		-0-		43

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP SCRAM		251729									
WELL #:		1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374			
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	4712 X	4138	-0-	-574	-0-	4138	2	N	-0-	-0-	
09	4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2	N	-0-	-0-	
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2	N	-0-	-0-	
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	N	-0-	-0-	
12	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2	N	-0-	-0-	
*01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2	N	-0-	-0-	

QUICKSAND CREEK (WILCOX)		73740 058		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC. KIRBY ARCO		924290									
WELL #:		1SW		RRCID -> 169143		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984			
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO. QUINN		293303									
WELL #:		1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398			
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	32	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	32	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	32	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	57	2	N	1	33	
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1	N	-0-	33	
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	33	

QUINN (WILCOX)		73802 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC FRIENDSWOOD		141860									
WELL #:		2RE		RRCID -> 234432		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802			
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1147 #	652	-0-	-495	-0-	652	2	N	-0-	218	
09	1080 #	910	-0-	-170	-0-	910	2	N	-0-	218	
10	899 #	490	-0-	-409	-0-	490	2	N	-0-	218	
11	979 R	979	-0-	-0-	-0-	965	2	N	13	231	
12	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	231	
01	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	231	

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO. QUINN, B. E.		293303									
WELL #:		2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054			
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1116 #	671	-0-	-445	-0-	670	2	N	1	142	
09	990 #	558	-0-	-432	-0-	557	1	N	1	143	
10	1023 #	626	-0-	-397	-0-	625	2	N	1	144	
11	990 #	456	-0-	-534	-0-	454	2	N	2	146	
12	899 #	347	-0-	-552	-0-	346	1	N	1	147	
01	682 #	10	-0-	-672	-0-	10	2	N	-0-	147	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1054 N	849	-0-	-205	-0-	849	2	N	-0-			148
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			148
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			148
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			148
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			148
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			148

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
 PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	134	1	Y	-0-			-0-
09	300 N	17	-0-	-283	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
10	341 N	7	-0-	-334	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-			-0-

RUFUS HARDY "B" WELL #: 35 RRCID -> 258048 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4158 - 4181

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/2015

RACCOON BEND (COCKFIELD UPPER)			74106 120		ASSOCIATED			49B		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470									
RUFUS HARDY "B"			WELL #:	38	RRCID ->	276791	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3953 - 3960
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	AMT	CODE	BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	34013			Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	34013			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	34013			Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	34013			Y	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	34013			Y	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	34013			Y	-0-		-0-

RACCOON BEND (GRAWUNDER)			74106 240		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470									
WILSON 25 UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	263915	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3475 - 3480
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN COLLEGE			WELL #:	32	RRCID ->	185824	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3200 - 3209
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/2015												

DIEMER, MRS. ALBERTA			WELL #:	15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF.	3212 - 3286
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	618	1	301	2	N	-0-
09	510	N	223	-0-	-287	-0-	179	1	44	2	N	-0-
10	713	N	210	-0-	-503	-0-	142	1	68	2	N	-0-
11	810	N	286	-0-	-524	-0-	125	1	161	2	N	-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	120	1	142	2	N	-0-
*01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470							
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		23	RRCID ->	244977	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3268 - 3276
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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015											

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080 - 3090
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, R. W.		WELL #:		36	RRCID ->	278799	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258 - 3276
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	1
08	P&A COND	3161	-0-	3161	3161	1989	1	260	2	829	831
						912	9				1
09	P&A COND	2732	-0-	2732	5893	1756	1	976	9	887	893
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5893					884	864
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5893					863	865
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	5893					843	860
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5893					Y	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26907 07/01/2015											

RACCOON BEND (MIOCENE Y)		74106 520		ASSOCIATED	49B		CNTY: AUSTIN				
COMET PRODUCTION		169662									
DEUTRICK, R. A/C -2		WELL #:		15	RRCID ->	089053	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1731 - 1740
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RACCOON BEND (CADELL)		74106 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470									
WILSON, J. W. "A"		WELL #:		30	RRCID ->	272320	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3773 - 3778
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
SV ENERGY COMPANY, LLC		831396									
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977
08	1544	1544	-0-	-0-	48104	1522	3	22	9	N	20
09	1350	1206	-0-	-144	47960	1206	3			N	-0-
10	1395	705	-0-	-690	47270	701	3	4	9	N	4
11	1350	-0-	-0-	-1350	45920					N	-0-
12	1395	-0-	-0-	-1395	44525					N	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	43812					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

 RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 N	2636	-0-	-61	-0-	2636 2		N	-0-			160
09	2640 N	2424	-0-	-216	-0-	2391 2	33 9	N	30	153 1		37
10	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	465 1	2493 2	N	-0-			37
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	405 1	2115 2	N	-0-			37
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	450 1	2060 2	N	6			43
*01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	465 1	2369 2	N	34	77 1		-0-
						37 9						

 RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

08	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	14686 2	228 9	N	207	177 1		146
09	14970 X	13842	-0-	-1128	-0-	13642 2	200 9	N	182	178 1		150
10	15469 X	12223	-0-	-3246	-0-	450 1	11586 2	N	170	179 1		141
						187 9						
11	14340 X	13342	-0-	-998	-0-	435 1	12680 2	N	206	181 1		166
						227 9						
12	14818 X	13737	-0-	-1081	-0-	465 1	13043 2	N	208	179 1		195
						229 9						
01	14818 X	12213	-0-	-2605	-0-	465 1	11550 2	N	180	210 1		165
						198 9						

 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

 RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FIVE-JAB, INC. 271310
 ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FIVE-JAB, INC. 271310
 ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINTERMANN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	01/29/1985	10844	3566	-	3600
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	04/22/1996	9700	9368	-	9372
09	930 #	919	-0-	-11	-0-					
10	961 #	871	-0-	-90	-0-					
11	1230 #	842	-0-	-388	-0-					
12	1271 #	1140	-0-	-131	-0-					
01	1271 #	548	-0-	-723	-0-					

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	2976 X	1864	-0-	-1112	-0-	12/20/1980	10810	10271	-	10276
09	2430 X	1692	-0-	-738	-0-					
10	2511 X	1526	-0-	-985	-0-					
11	2430 X	1369	-0-	-1061	-0-					
12	2418 X	1793	-0-	-625	-0-					
*01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-					

HERDER GAS UNIT 2				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	08/30/2002	11077	10432	-	10470
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-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	PROD	AMT CODE	BALANCE

RANKIN (COOK MTN. IV)		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9155 - 9195
08	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	620 1	17181 2	N	101 186 1	169
09	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	111 9 600 1	18604 2	N	177 189 1	157
10	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	195 9 620 1	16428 2	N	182 189 1	150
11	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	200 9 600 1	16795 2	N	183 189 1	144
12	19685 X	17917	-0-	-1768	-0-	201 9 620 1	17070 2	N	206 191 1	159
01	19685 X	16381	-0-	-3304	-0-	227 9 620 1	15567 2	N	176 185 1	150
						194 9				

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

HOLMES		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9155 - 9195
08	5425 X	3880	-0-	-1545	-0-	449 1	3377 2	N	49	169
09	4530 X	3783	-0-	-747	-0-	54 9 429 1	3310 2	N	40 181 1	28
10	4681 X	3815	-0-	-866	-0-	44 9 442 1	3323 2	N	45	73
11	4530 X	3378	-0-	-1152	-0-	50 9 432 1	2916 2	N	27	100
12	4681 X	3645	-0-	-1036	-0-	30 9 443 1	3156 2	N	42	142
01	3906 X	3529	-0-	-377	-0-	46 9 469 1	3024 2	N	33	175
						36 9				

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

HCWD-58		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9484 - 9640
08	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	171 1	1290 2	N	39	149
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	43 9 171 1	1320 2	N	66 188 1	27
10	1767 N	1570	-0-	-197	-0-	73 9 178 1	1339 2	N	48	75
11	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	53 9 168 1	1131 2	N	40	115
12	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	44 9 177 1	1256 2	N	35	150
01	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	39 9 151 1	970 2	N	27	177
						30 9				

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	6579	-0-	3479	7342	484	1	5763	3	N	302	187	1			267
						332	9									
09	4020	4020	-0-	-0-	7342	468	1	3279	3	N	248	380	1			135
						273	9									
10	6070	6070	-0-	-0-	7342	484	1	5341	3	N	223	186	1			172
						245	9									
11	5745	5745	-0-	-0-	7342	468	1	4874	3	N	366	379	1			159
						403	9									
12	5629	5629	-0-	-0-	7342	465	1	4931	3	N	212	182	1			189
						233	9									
*01	3064	3064	-0-	-0-	7342	236	1	2585	3	N	221	180	1			230
						243	9									

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 16412		PERF.11286 - 11318		
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
08	10000	10000	-0-	-0-	-0-	1860	1	8023	2	N	106	300
						117	9					
09	9985	9985	-0-	-0-	-0-	1800	1	8146	2	N	35	335
						39	9					
10	10046	10046	-0-	-0-	-0-	1860	1	8129	2	N	52	192
						57	9			195	1	
11	9833	9833	-0-	-0-	-0-	1800	1	7933	2	N	91	283
						100	9					
12	9283	9283	-0-	-0-	-0-	1860	1	7327	2	N	87	370
						96	9					
01	8494	7820	-0-	-674	-0-	1860	1	5952	2	N	7	377
						8	9					

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11741 - 11863		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
MORRIS, E.		WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10864 - 10952		
08	4061 X	4057	-0-	-4	-0-	514	1	3457	2	Y	78	247
						86	9					
09	3870 X	3742	-0-	-128	-0-	355	1	3286	2	Y	92	222
						101	9					
10	3999 X	3688	-0-	-311	-0-	432	1	3181	2	Y	68	181
						75	9					
11	3870 X	3390	-0-	-480	-0-	432	1	2860	2	Y	89	162
						98	9					
12	3999 X	3642	-0-	-357	-0-	391	1	3160	2	Y	83	245
						91	9					
01	3999 X	3593	-0-	-406	-0-	364	1	3149	2	Y	73	214
						80	9					

HOLBROOK		74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		190005										
		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.//		74993 423	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
MITCHELL, LEON		WELL #:		1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11014	- 11164		
M	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	
08	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	249	1	1679	2	Y	21	58	1	106
						23	9							
09	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	221	1	2040	2	Y	23	50	1	79
						25	9							
10	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	543	1	4002	2	Y	45	39	1	85
						50	9							
11	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	569	1	3766	2	Y	54	50	1	89
						59	9							
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	546	1	4409	2	Y	61			150
						67	9							
*01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	493	1	4263	2	Y	60	63	1	147
						66	9							

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
HARTMAN, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	188956	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	11171	PERF.10762	- 10830		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)				74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701										
CALLISON GAS UNIT 1		2ST		1	RRCID ->	206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	13753	PERF.11760	- 11806		
08	4898 X	4230	-0-	-668	-0-	465	1	3721	2	N	40			227
						44	9							
09	4740 X	3798	-0-	-942	-0-	435	1	3327	2	N	33	197	1	63
						36	9							
10	4371 X	4018	-0-	-353	-0-	450	1	3514	2	N	49			112
						54	9							
11	4230 X	3774	-0-	-456	-0-	435	1	3286	2	N	48			160
						53	9							
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	465	1	3963	2	N	69			229
						76	9							
*01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	465	1	3763	2	N	64	199	1	94
						70	9							

H.E.R. OPERATING, LLC				340442		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736	- 11746		
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	119	1	11	9	N	10			262
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	9	N	10			272
10	124 X	120	-0-	-4	-0-	110	1	10	9	N	9			281
11	120 X	112	-0-	-8	-0-	101	1	11	9	N	10			291
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			291
01	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			291

HANKAMER-PICKETT		WELL #:		1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11080	- 11150		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524				
M	O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TEXACO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145 - 13264				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
HOLBROOK, ELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	193538	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12095 - 12171				
08	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	2441	1	16425	2	Y	22	16	1	46
							24	9							
09	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	1307	1	12085	2	Y	38	22	1	62
							42	9							
10	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	1507	1	11101	2	Y	44	31	1	75
							48	9							
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	949	1	6282	2	Y	19	45	1	49
							21	9							
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	1086	1	8773	2	Y	14			63
							15	9							
*01	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	1575	1	13607	2	Y	47	27	1	83
							52	9							

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
BLOXSOM ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)												
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.												
TEXACO FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL												
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-	3
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	1	2
						1	9					
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	2	Y	-0-	1
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	Y	-0-	1
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-	1
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	Y	-0-	1

RAYWOOD (YEGUA 10,700)												
XTO ENERGY INC.												
MITCHELL, THEO												
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	837 #	538	-0-	-299	-0-	525	3	13	9	N	12	192
09	810 #	626	-0-	-184	-0-	615	3	11	9	N	10	202
10	837 #	119	-0-	-718	-0-	119	3			N	-0-	202
11	630 #	443	-0-	-187	-0-	440	3	3	9	N	3	205
12	651 #	159	-0-	-492	-0-	159	3			N	-0-	205
01	651 #	291	-0-	-360	-0-	289	3	2	9	N	2	207

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
HEBERT, EMILE												
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
08	6107 X	5995	-0-	-112	-0-	681	1	5294	2	N	18	165
						20	9					
09	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	276	1	5576	2	N	20	185
						22	9					
10	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	300	1	6325	2	N	24	209
						26	9					
11	5790 X	5382	-0-	-408	-0-	269	1	5099	2	N	13	222
						14	9					
12	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	304	1	5955	2	N	-0-	222
01	6665 X	5233	-0-	-1432	-0-	281	1	4952	2	N	-0-	222

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		//CONT.//		74994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
FARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 178217	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11170	- 11244	
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	
08		12679 X	1133	-0-	-11546	-0-	129 1	1002 2	N	2		37
							2 9					
09		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	564 1	11418 2	N	91		128
							100 9					
10		13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	630 1	13254 2	N	39		167
							43 9					
11		12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	631 1	11953 2	N	207	343 1	31
							228 9					
12		12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	626 1	12240 2	N	-0-		31
01		13919 X	12129	-0-	-1790	-0-	649 1	11425 2	N	50		81
							55 9					

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)				74995 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655								
WHITTAKER		WELL #:		1	RRCID -> 249144	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14322	PERF.11120	- 11156	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		37
09		720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		37
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2)				74995 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
HOLBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 176366	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	14199	PERF.14080	- 14088	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYWOOD, S. (13,400)				74995 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		WELL #:		1	RRCID -> 201515	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	13484	PERF.13220	- 13240	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08		12555 X	12513	-0-	-42	-0-	12171 2	342 9	N	311	394 1	122
09		12540 X	11326	-0-	-1214	-0-	10979 2	347 9	N	315	198 1	239
10		12958 X	12028	-0-	-930	-0-	11643 2	385 9	N	350	399 1	190
11		12540 X	11435	-0-	-1105	-0-	11047 2	388 9	N	353	199 1	344
12		12958 X	12318	-0-	-640	-0-	11907 2	411 9	N	374	601 1	117
01		12524 X	12127	-0-	-397	-0-	11723 2	404 9	N	367	397 1	87

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MALLET UNIT		75010 300 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
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 #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052																
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	375	1	2524	2	Y	12					32
09	2160 N	1358	-0-	-802	-0-	132	1	1222	2	Y	4	34	1			2
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					2
11	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					2
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		75010 300 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
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 #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998																
08	5735 X	4701	-0-	-1034	-0-	608	1	4093	2	Y	-0-					62
09	4890 X	4593	-0-	-297	-0-	448	1	4145	2	Y	-0-					62
10	5053 X	4722	-0-	-331	-0-	564	1	4158	2	Y	-0-					62
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	720	1	4766	2	Y	-0-					62
12	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	677	1	5473	2	Y	-0-					62
*01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	612	1	5289	2	Y	-0-					62

MALLETT		75010 300 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
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 -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776																
08	11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	1496	1	10065	2	Y	46					138
09	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	1111	1	10278	2	Y	47	157	1			28
10	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	1514	1	11151	2	Y	47					75
11	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	1495	1	9893	2	Y	48					123
12	11780 X	11486	-0-	-294	-0-	1259	1	10170	2	Y	52					175
01	11780 X	8397	-0-	-3383	-0-	866	1	7487	2	Y	40					215

FAULCONER, VERNON E., INC. TUER-MITCHELL UNIT		75010 300 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
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 #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887																
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					22
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	Y	64					86
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	70	1	71	2	Y	1					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					87
12	806 N	33	-0-	-773	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	55	1			32
*01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	Y	1					33

TUER-MITCHELL UNIT		75010 300 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
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 -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534																
08	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	941	1	5624	2	Y	6					48
09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	681	1	6268	2	Y	-0-					48
10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	970	1	7104	2	Y	81					129
11	6360 X	6061	-0-	-299	-0-	799	1	5261	2	Y	1					130
12	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	892	1	7169	2	Y	28	99	1			59
*01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	807	1	6933	2	Y	24					83

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
XTO ENERGY INC.				945936								
MALLETT				WELL #:	1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12094
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	766 1	3894 3	N	20	182 1	149
							22 9					
09		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	701 1	3161 3	N	50		199
							55 9					
10		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	729 1	3346 3	N	30		229
							33 9					
11		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	733 1	3572 3	N	38		267
							42 9					
12		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	705 1	3428 3	N	47		314
							52 9					
*01		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	755 1	3472 3	N	52		366
							57 9					

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
MALLETT-MITCHELL UNIT #1				WELL #:	1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10881 - 10925
08	T. A.	3115	-0-	3115	3115	403 1	2712 2	Y	-0-			87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3115			Y	-0-			87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3115			Y	-0-			87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3115			Y	-0-			87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3115			Y	-0-			87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3115			Y	-0-			87

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
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	3	87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
*01	12	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-	100

REASONER (12600)				75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
POOLE				WELL #:	3	RRCID ->	197643	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13395	PERF.12237 - 12705
08	1271	X	1077	-0-	-194	-0-	823 2	254 9	Y	231		241
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	88	182 1	147
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	112	170 1	89
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	81		170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33		203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22		225

REASONER (12600)		//CONT.//		75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734										
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12640	- 12654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835												
NOME-DISHMAN		WELL #:		1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	14207	PERF.13398	- 13431		
08	2728 X	654	-0-	-2074	-0-	523	1	95	2	N	33			176
09	2640 X	687	-0-	-1953	-0-	462	1	169	2	N	51	1	8	226
10	2728 X	976	-0-	-1752	-0-	658	1	238	2	N	73	1	8	298
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-	80	9			N	-0-			298
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			298
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			298

SUN-HARDER A		WELL #:		2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12679	- 12720		
08	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	2819	1	17229	2	N	826	900	1	213
09	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	2223	1	16663	2	N	799	725	1	287
10	18631 X	18020	-0-	-611	-0-	2230	1	15042	2	N	680	835	1	25 8 107
11	18030 X	17391	-0-	-639	-0-	2104	1	14378	2	N	826	548	1	18 8 367
12	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-	909	9			N	705	726	1	29 8 317
*01	18631 X	16034	-0-	-2597	-0-	1196	1	14105	2	N	666	818	1	3 3 162
						733	9							

GRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11913	- 11946		
08	10788 X	7174	-0-	-3614	-0-	66	1	6712	2	N	360	358	1	157
09	8820 X	5618	-0-	-3202	-0-	396	9	5282	2	N	266	360	1	63
10	9114 X	4924	-0-	-4190	-0-	293	9	4599	2	N	256	182	1	137
11	8820 X	4766	-0-	-4054	-0-	43	1	4441	2	N	254	174	1	217
12	8463 X	4919	-0-	-3544	-0-	282	9	4603	2	N	254	366	1	105
01	7161 X	5047	-0-	-2114	-0-	46	1	4719	2	N	263	181	1	187
						279	9							
						37	1							
						279	9							
						39	1							
						289	9							

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	69	1	685	2	N	65			120
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	72	9	346	2	N	42			162
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	46	9	374	2	N	82	189	1	55
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	82	1	509	2	N	132			187
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	90	9	677	2	N	75	192	1	70
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	147	1	677	2	N	113			183
						145	9							
						127	1							
						83	9							
						199	1							
						124	9							
O.B. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563					
08	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	843	1	8415	2	N	-0-			58
09	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	1096	1	7647	2	N	2			60
						2	9							
10	6851 X	6128	-0-	-723	-0-	1102	1	5026	2	N	-0-			60
11	6630 X	4246	-0-	-2384	-0-	949	1	3297	2	N	-0-			60
12	6851 X	6144	-0-	-707	-0-	974	1	5170	2	N	-0-			60
01	6851 X	3355	-0-	-3496	-0-	761	1	2594	2	N	-0-			60
RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371												
RFR TRACT 247		WELL #: 188		RRCID -> 102549		COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371												
RFR F-4 SD UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 109058		COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371												
RFR TRACT 247		WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979			TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		//CONT.//		75234 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		//CONT.//		293371								
RFR TRACT 225		WELL #:		132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090	- 10213
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GBS "A" ST 247		WELL #:		198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9960	- 10026		
08	39963 X	19338	-0-	-20625	-0-	667	1	17318	2	Y	1230	1589	1	209
						1353	9							
09	9030 X	4020	-0-	-5010	-0-	64	1	3897	2	Y	54	52	1	211
						59	9							
10	21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	382	1	20612	2	Y	696	763	1	144
						766	9							
11	18720 X	17740	-0-	-980	-0-	161	1	16442	2	Y	1034	1066	1	112
						1137	9							
12	19344 X	18015	-0-	-1329	-0-	337	1	16866	2	Y	738	649	1	201
						812	9							
01	26722 X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					Y	NO RPT			201

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 246		WELL #:		213	RRCID ->	157783	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8700	- 9362
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
STATE TRACT 247		WELL #:		192	RRCID ->	145346	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11056	- 11068
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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 ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 224		WELL #:		185	RRCID ->	099996	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10878	- 11062
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090			
M	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	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 ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 224		WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720			
08	891 R	891	-0-	-0-	-0-	31 1	823 2	Y	34	39 1	-0-
						37 9					
09	1740 #	302	-0-	-1438	-0-	4 1	268 2	Y	27	26 1	1
						30 9					
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-		1
11	1740 #	281	-0-	-1459	-0-	3 1	278 2	Y	-0-		1
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		1
01	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		1

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)		75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
STATE TRACT 247		WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RFR FRIO 15 GU		75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
		293371									
		WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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 ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 224		WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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 ENERGY, LLC		293371								
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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 ENERGY, LLC		293371								
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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 ENERGY, LLC		293371								
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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			
08	14B2 EXT	8730	-0-	8730	8730	317 1	8235 2	N	162	162 1	-0-
09	14B2 EXT	35473	-0-	35473	44203	178 9	34474 2	N	387	374 1	13
10	14B2 EXT	25397	-0-	25397	69600	573 1	24646 2	Y	267	280 1	-0-
11	14B2 EXT	12566	-0-	12566	82166	426 9	12212 2	Y	212	212 1	-0-
12	14B2 EXT	13430	-0-	13430	95596	457 1	13007 2	Y	148	130 1	18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95596	294 9		Y	NO RPT		18

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)			75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
RFR TRACT 247			WELL #:	23	RRCID ->	157665	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9954 - 9960		
M	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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 ENERGY, LLC			293371											
RFR TRACT 225			WELL #:	50	RRCID ->	156925	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9385 - 9395		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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 ENERGY, LLC			293371											
RFR TRACT 246			WELL #:	73	RRCID ->	073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9427 - 9433		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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 ENERGY, LLC			293371											
RFR TRACT 246			WELL #:	174 F	RRCID ->	072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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 ENERGY, LLC			293371											
RFR TRACT 246			WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10500 - 10521		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
STATE TRACT 246		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075				
M	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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 246		WELL #: 182		RRCID -> 136904		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 224		WELL #: 131		RRCID -> 130037		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 225		WELL #: 190		RRCID -> 100336		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	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				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	329
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	329

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010												

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
LAYTON ENERGY INC.		491399										
STATE TRACT 206		WELL #: 1		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556				
M	O	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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315

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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020				
08	633	R	189	-0-	-444	-0-	6 1 17 9	166 2	Y	15	16 1	-0-
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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 ENERGY, LLC		293371										
RFR TRACT 224		WELL #: 179		RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

*02	700 N	21	-0-	-679	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
*03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-			-0-
*04	240 N	59	-0-	-181	-0-	59 1	Y	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-			-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-			-0-
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

*02	448 N	6	-0-	-442	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*03	483 N	-0-	-0-	-483	-0-		N	-0-			-0-
*04	180 N	14	-0-	-166	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236

*02	308 N	5	-0-	-303	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
*04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
*05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
*12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2015 - PLUGGED 12/16/15

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	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REUTER (EDWARDS)		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
CML EXPLORATION, LLC		120648													
A L		WELL #: 1		RRCID -> 122010		COMPL. DATE 08/08/1986			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11956 - 12055						
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				43
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				43
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-				43
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				43
12	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-				43
01	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-				43

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
GAU		WELL #: 1		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999			TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

RESEARCH EXPLORATION, LLC		703257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
ETHELMAE		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624						
08	19096 X	17892	-0-	-1204	-0-	17886	2	6	9	N	5				186
09	17940 X	17018	-0-	-922	-0-	17016	2	2	9	N	2				188
10	18538 X	17528	-0-	-1010	-0-	17525	2	3	9	N	3				191
11	17940 X	16522	-0-	-1418	-0-	16522	2			N	-0-				191
12	18538 X	18403	-0-	-135	-0-	18401	2	2	9	N	2				193
*01	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	18001	2			N	-0-				193

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457						
08	4185 X	3930	-0-	-255	-0-	331	1	3591	3	N	7				93
09	4050 X	3659	-0-	-391	-0-	302	1	3357	3	N	-0-				93
10	4092 X	3777	-0-	-315	-0-	319	1	3458	3	N	-0-				93
11	3810 X	3637	-0-	-173	-0-	316	1	3321	3	N	-0-				93
12	3937 X	3669	-0-	-268	-0-	305	1	3364	3	N	-0-				93
01	3937 X	3370	-0-	-567	-0-	279	1	3091	3	N	-0-				93

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
TRACI		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530						
08	11811 X	10369	-0-	-1442	-0-	10369	2			N	-0-				207
09	11010 X	9872	-0-	-1138	-0-	9872	2			N	-0-	176	1		31
10	11036 X	10039	-0-	-997	-0-	10039	2			N	-0-				31
11	10410 X	7877	-0-	-2533	-0-	7877	2			N	-0-				31
12	10416 X	10238	-0-	-178	-0-	10238	2			N	-0-				31
01	10354 X	9801	-0-	-553	-0-	9801	1			N	-0-				31

OIL AND GAS DIVISION

REUTER (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. TYE UNIT		//CONT.// 76075 250 //CONT.// 948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 256107	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 13082	PERF.12546 - 12964					
08	4185 X	4012	-0-	-173	-0-	4012 2		N	-0-			109
09	4020 X	3590	-0-	-430	-0-	3590 2		N	-0-			109
10	3875 X	3652	-0-	-223	-0-	3652 2		N	-0-			109
11	3870 X	3186	-0-	-684	-0-	3186 2		N	-0-			109
12	3999 X	2796	-0-	-1203	-0-	2796 2		N	-0-			109
*01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 1		N	-0-			109

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"		76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 182509	COMPL. DATE 02/07/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11206 - 11526					
08	4340 X	3437	-0-	-903	-0-	310 1	3098 2	N	26	4 8		123
09	DLQ G-10	6310	-0-	6310	6310	608 1	5690 2	N	11	1 8		133
10	12940 X	6630	-0-	-6310	-0-	611 1	5979 2	N	36			169
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	937 1	6489 2	N	27	2 8		194
12	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	982 1	10458 2	N	38	2 8		230
*01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	799 1	8312 2	N	59	185 1	2 8	102

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 1		RRCID -> 184600	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 11778	PERF.11206 - 11428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	653 1	6519 2	N	9	187 1	1 8	43
09	DLQ G-10	6174	-0-	6174	6174	594 1	5563 2	N	15			58
10	12642 X	6468	-0-	-6174	-0-	598 1	5853 2	N	15			73
11	5580 X	4527	-0-	-1053	-0-	570 1	3943 2	N	13			86
12	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	619 1	6586 2	N	19			105
*01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	560 1	5828 2	N	12			117

KAECELE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11204 - 11531					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	519 1	5183 2	N	31	187 1	1 8	108
09	DLQ G-10	4978	-0-	4978	4978	478 1	4474 2	N	24			132
10	8094 X	3116	-0-	-4978	-0-	288 1	2815 2	N	12			144
11	6000 X	4764	-0-	-1236	-0-	598 1	4137 2	N	26			170
12	5735 X	4930	-0-	-805	-0-	418 1	4451 2	N	55			225
01	5735 X	3088	-0-	-2647	-0-	267 1	2775 2	N	42	167 1		100

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	799	1	7978	2	Y	1	1 8	45
09	DLQ G-10	8482	-0-	8482	8482	818	1	7658	2	Y	5		50
10	17435 X	8953	-0-	-8482	-0-	830	1	8115	2	Y	7		57
11	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	832	1	5760	2	Y	6		63
12	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	876	1	9324	2	Y	13		76
*01	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	893	1	9291	2	Y	30	1 8	105

REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530				
08	5828 X	5179	-0-	-649	-0-	465	1	4641	2	Y	66	1 8	197
09	DLQ G-10	6060	-0-	6060	6060	580	1	5430	2	Y	45		242
10	11834 X	5774	-0-	-6060	-0-	530	1	5183	2	Y	55	190 1	107
11	5340 X	4213	-0-	-1127	-0-	530	1	3669	2	Y	13		120
12	5735 X	5420	-0-	-315	-0-	461	1	4914	2	Y	41	1 8	160
01	5735 X	4230	-0-	-1505	-0-	368	1	3834	2	Y	25		185

SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	119	1	1168	2	N	1	1 8	142
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	2	N	-0-		142
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	653	2	N	1	1 8	142
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	N	1	1 8	142

REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516				
08	8246 X	7767	-0-	-479	-0-	707	1	7059	2	N	1		240
09	DLQ G-10	7881	-0-	7881	7881	761	1	7120	2	N	-0-		240
10	16870 X	8989	-0-	-7881	-0-	834	1	8155	2	N	-0-		240
11	8370 X	5042	-0-	-3328	-0-	636	1	4406	2	N	-0-		240
12	8153 X	8127	-0-	-26	-0-	694	1	7385	2	N	44	180 1 1 8	103
01	8153 X	8006	-0-	-147	-0-	693	1	7217	2	N	87		190

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	5053 X	4532	-0-	-521	-0-	413	1	4118	2	N	1	1	8	149	
09	DLQ G-10	4207	-0-	4207	4207	406	1	3800	2	N	1			150	
10	8562 X	4355	-0-	-4207	-0-	403	1	3944	2	N	7			157	
11	4620 X	3213	-0-	-1407	-0-	403	1	2791	2	N	17			174	
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	400	1	4263	2	N	37	1	8	210	
01	4526 X	4329	-0-	-197	-0-	377	1	3927	2	N	23	1	8	232	
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501					
08	6944 X	6678	-0-	-266	-0-	605	1	6043	2	N	27	1	8	106	
09	DLQ G-10	5818	-0-	5818	5818	560	1	5238	2	N	18			124	
10	12090 X	6272	-0-	-5818	-0-	576	1	5631	2	N	59	1	8	182	
11	6450 X	4358	-0-	-2092	-0-	541	1	3745	2	N	65	186	1	8	60
12	6665 X	6345	-0-	-320	-0-	537	1	5741	2	N	61	1	8	120	
01	6665 X	6577	-0-	-88	-0-	570	1	5932	2	N	68	1	8	187	
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561					
08	7998 X	7753	-0-	-245	-0-	706	1	7046	2	N	1	182	1	8	127
09	DLQ G-10	7084	-0-	7084	7084	681	1	6378	2	N	23			150	
10	14568 X	7484	-0-	-7084	-0-	692	1	6772	2	N	18	1	8	167	
11	7860 X	5679	-0-	-2181	-0-	714	1	4942	2	N	21	1	8	187	
12	7750 X	7115	-0-	-635	-0-	606	1	6458	2	N	46	1	8	232	
01	7750 X	7582	-0-	-168	-0-	660	1	6871	2	N	46	1	8	277	
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560					
08	5456 X	5000	-0-	-456	-0-	451	1	4507	2	N	38	1	8	115	
09	DLQ G-10	4555	-0-	4555	4555	434	1	4062	2	N	54			169	
10	9660 X	5105	-0-	-4555	-0-	465	1	4545	2	N	86	1	8	254	
11	4860 X	2775	-0-	-2085	-0-	346	1	2392	2	N	34	1	8	287	
12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	473	1	5032	2	N	74	183	1	8	177
*01	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	463	1	4815	2	N	99	171	1	8	104

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	8897 X	6988	-0-	-1909	-0-	635	1	6335	2	N	16	133
09	DLQ G-10	6378	-0-	6378	6378	18	9	5736	2	N	26	159
10	13400 X	7022	-0-	-6378	-0-	613	1	6328	2	N	43	202
11	8550 X	4446	-0-	-4104	-0-	29	9	3867	2	N	18	220
12	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	647	1	6788	2	N	-0-	220
*01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	47	9	6658	2	N	-0-	220

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532		
08	2294 X	1639	-0-	-655	-0-	1	9	1489	2	N	1	249
09	DLQ G-10	786	-0-	786	786	76	1	710	2	N	-0-	249
10	1635 N	849	-0-	-786	-0-	79	1	770	2	N	-0-	249
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	320	1	2216	2	N	-0-	249
12	3100 N	3608	-0-	508	508	310	1	3298	2	N	-0-	249
*01	3100 N	3199	-0-	99	607	280	1	2919	2	N	-0-	249

KAECHELE "170"		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564		
08	4557 X	3356	-0-	-1201	-0-	306	1	3050	2	N	-0-	87
09	DLQ G-10	1649	-0-	1649	1649	159	1	1490	2	N	-0-	87
10	2613 X	964	-0-	-1649	-0-	89	1	875	2	N	-0-	87
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	87	1	599	2	N	-0-	87
12	2604 X	1647	-0-	-957	-0-	141	1	1497	2	N	8	95
*01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	9	9	2741	2	N	15	110

CRANZ TRUST 834		WELL #: 1		RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.12397 - 12018		
08	5394 X	5322	-0-	-72	-0-	483	1	4818	2	N	19	257
09	DLQ G-10	4649	-0-	4649	4649	21	9	4187	2	N	14	271
10	9955 X	5306	-0-	-4649	-0-	447	1	4760	2	N	54	134
11	5490 X	2116	-0-	-3374	-0-	15	9	1824	2	N	25	159
12	5332 X	3321	-0-	-2011	-0-	487	1	2999	2	N	36	195
*01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	59	9	5370	2	N	54	249

RICH RANCH (COOK MTN.) FORT APACHE ENERGY, INC. STOESSER ET AL UNIT		76382 050 277908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
		WELL #: 1		RRCID -> 110853		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH 15490		PERF.13153 - 13344		
08	992 X	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-	73
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1083	2	81	9	N	74	147
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1209	2	39	9	N	35	182
11	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1098	2	19	9	N	17	199
12	1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1096	2	1	9	N	1	200
01	1240 X	930	-0-	-310	-0-	899	2	31	9	N	28	228

RICH RANCH (Y-6-E)		76382 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845												
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU		WELL #: 2		RRCID -> 202078		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 12568 - 12620				
M	O	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		
08	17704	17704	-0-	-0-	-0-	16925	2	779	9	N	708	540	1	312
09	16200 #	13660	-0-	-2540	-0-	13046	2	614	9	N	558	544	1	326
10	17019 #	14132	-0-	-2887	-0-	13514	2	618	9	N	562	722	1	166
11	16500	13397	-0-	-3103	-0-	12718	2	679	9	N	617	543	1	240
12	17050	13287	-0-	-3763	-0-	12645	2	642	9	N	584	538	1	286
01	17050	12232	-0-	-4818	-0-	11576	2	656	9	N	596	546	1	336

RICH RANCH (YEGUA)		76382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845											
GOVERNOR BILL DANIEL 161		WELL #: 3		RRCID -> 275496		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7042 - 7522			
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICH RANCH, N. (12270)		76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
HOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 210877		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 12270 - 12323				
M	O	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		
08	2325 #	2258	-0-	-67	-0-	265	1	1785	2	N	189	201	1	168
09	2280 #	2206	-0-	-74	-0-	195	1	1806	2	N	186	191	1	163
10	2356 #	2072	-0-	-284	-0-	224	1	1648	2	N	182	190	1	155
11	2280 #	2033	-0-	-247	-0-	240	1	1589	2	N	185	198	1	142
12	2294 #	2157	-0-	-137	-0-	213	1	1721	2	N	203	198	1	147
01	2294 #	2212	-0-	-82	-0-	208	1	1800	2	N	185	189	1	143
						204	9							

RICHMOND RANCH (VICKSBURG)		76517 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
LGDC CORPORATION		500227											
DOMPIER-NIX		WELL #: 1		RRCID -> 212749		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6525 - 6540			
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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
PLUGGED AND ABANDONED		09/17/2012											

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)		76517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
BEJO CORPORATION		061990											
TDCJ		WELL #: 1		RRCID -> 218913		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8470 - 8476			
M	O	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	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-		-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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

08		8091 X	7488	-0-	-603	-0-	291 1	7127 2	N	64			146
							70 9						
09		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	272 1	6814 2	N	66	155 1		57
							73 9						
10		7967 X	6831	-0-	-1136	-0-	263 1	6562 2	N	5			62
							6 9						
11		7710 X	6862	-0-	-848	-0-	421 1	6440 2	N	1			63
							1 9						
12		7967 X	6359	-0-	-1608	-0-	351 1	5996 2	N	11			74
							12 9						
*01		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	427 1	7307 2	N	43			117
							47 9						

MERTA, CELESTINA ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7612 - 7668	

08		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	329 1	8064 2	N	40			265
							44 9						
09		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	328 1	8196 2	N	36	174 1		127
							40 9						
10		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	357 1	8904 2	N	49			176
							54 9						
11		2940 X	2278	-0-	-662	-0-	139 1	2120 2	N	17			193
							19 9						
12		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	169 1	2897 2	N	16			209
							18 9						
*01		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	193 1	3302 2	N	20			229
							22 9						

ROCK ISLAND, W. (2300)			77165 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
AMERICAN SHORELINE, INC.			019365										
HOUCK			WELL #:	1	RRCID ->	263762	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	2726 - 2729	

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY			565000										
MIDDLETON UPTON UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	268854	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4741 - 4743	

08		7285 X	2820	-0-	-4465	-0-	2776 2	44 9	N	40	171 1		14
09		6000 X	1414	-0-	-4586	-0-	1404 2	10 9	N	9			23
10		5456 X	1450	-0-	-4006	-0-	1450 2		N	-0-			23
11		4110 X	1462	-0-	-2648	-0-	1462 2		N	-0-			23
12		2821 X	1338	-0-	-1483	-0-	1338 2		N	-0-			23
01		2821 X	1537	-0-	-1284	-0-	1537 2		N	-0-			23

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100)			77439 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
RUTHERFORD OIL CORPORATION			738100										
WILBORN			WELL #:	1	RRCID ->	198582	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8136 - 8146	

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240)			77439 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
RUTHERFORD OIL CORPORATION			738100													
WILBORN			WELL #:	1	RRCID ->	202107	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 8232 - 8246					
M	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
ROCK ISLAND (MIO. 2425)			77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
AMERICAN SHORELINE, INC.			019365													
NICELY			WELL #:	1	RRCID ->	275772	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2602 - 2604					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-80084		N	NO RPT		-0-					
C & E OPERATING, INC.			120079													
MOELLER			WELL #:	2	RRCID ->	262700	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2774 - 2812					
08	2263 #	1930	-0-	-333	B	-16727	1930 2	N	-0-		-0-					
09	2040 #	1050	-0-	-990	B	-17717	1050 2	N	-0-		-0-					
10	1953 #	1737	-0-	-216	B	-17933	1737 2	N	-0-		-0-					
11	1890 #	581	-0-	-1309	B	-19242	581 2	N	-0-		-0-					
12	1922 #	-0-	-0-	-1922	B	-21164		N	-0-		-0-					
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	B	-23086		N	-0-		-0-					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311													
CORNELIUS			WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2927 - 2937					
08	3379 #	3874	-0-	495	B	-13769	3874 2	N	-0-		-0-					
09	3270 #	2078	-0-	-1192	B	-14961	2078 2	N	-0-		-0-					
10	3162 #	3020	-0-	-142	B	-15103	3020 2	N	-0-		-0-					
11	3180 #	2785	-0-	-395	B	-15498	2785 2	N	-0-		-0-					
12	3875 #	2767	-0-	-1108	B	-16606	2767 2	N	-0-		-0-					
01	3875 #	2632	-0-	-1243	B	-17849	2632 2	N	-0-		-0-					
KLEIMANN A			WELL #:		2A		RRCID ->		258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-		-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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	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			
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	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765)		77610 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365									
NICELY		WELL #: 1		RRCID -> 265497		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.		127449									
JONES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC		722927									
ROCK ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415			
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DLQ	H-10	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2976 X	2577	-0-	-399	-0-	2577	2		N	-0-		-0-
09	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	3290	2		N	-0-		-0-
10	3813 X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	2		N	-0-		-0-
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-		-0-
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-		-0-
*01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2		N	-0-		-0-

QUANAH OPERATING LLC		684561		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
CHARLIE, D. Z.		WELL #: 1		RRCID -> 178151		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MIDDLETON OIL COMPANY		565000										
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #: #1		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012												

MORRISON, LAVINE O.		WELL #: 2		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A				
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	78	1	564	2	N	-0-	17
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	131	1	459	2	N	-0-	17
10	682 N	534	-0-	-148	-0-	55	1	479	2	N	-0-	17
11	630 N	559	-0-	-71	-0-	67	1	492	2	N	-0-	17
12	620 N	495	-0-	-125	-0-	67	1	428	2	N	-0-	17
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	59	1	390	2	N	-0-	17

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681				
08	496 N	428	-0-	-68	-0-	52	1	376	2	N	-0-	52
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	64	1	306	2	N	-0-	52
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-	52
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	63	1	389	2	N	-0-	52
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	78	1	494	2	N	-0-	52
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	67	1	437	2	N	-0-	52

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
MINTER, R. L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088843		COMPL. DATE 06/07/1980		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	52	1	379	2	-0-	
09	480 N	310	-0-	-170	-0-	88	1	222	2	-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	2	-0-	
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	-0-	
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	52	1	332	2	-0-	
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	62	1	405	2	-0-	

MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624			
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	39	1	282	2	-0-	
09	330 N	211	-0-	-119	-0-	47	1	164	2	-0-	
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	-0-	
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	2	-0-	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	-0-	
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	51	1	331	2	-0-	

MILENTZ		WELL #: 5		RRCID -> 163213		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579			
08	713 N	540	-0-	-173	-0-	65	1	475	2	-0-	
09	600 N	271	-0-	-329	-0-	60	1	211	2	-0-	
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	91	1	786	2	-0-	
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	-0-	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	2	-0-	
01	868 N	525	-0-	-343	-0-	70	1	455	2	-0-	

PROPERTY PRODUCING CO.		681462		WELL #: 1A		RRCID -> 110769		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYES, BILLY B.		WELL #: 1		RRCID -> 117716		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT

MAYES		WELL #: 2		RRCID -> 153098		COMPL. DATE 05/27/1985		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2201 X	1700	-0-	-501	-0-	1700	2		N	-0-		181
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4061	2	2 9	N	2		183
10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-		183
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4270	2	4 9	N	4		187
12	4185 X	3717	-0-	-468	-0-	3717	2		N	-0-		187
01	4278 X	3607	-0-	-671	-0-	3601	2	6 9	N	5		192

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

08	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	155	1	6916 2	N	-0-		81
09	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	150	1	8499 2	N	-0-		81
10	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	155	1	8441 2	N	2		83
11	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	150	1	8246 2	N	-0-		83
12	8928 X	8551	-0-	-377	-0-	155	1	8396 2	N	-0-		83
01	8928 X	8429	-0-	-499	-0-	155	1	8274 2	N	-0-		83

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

08	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2		N	-0-		27
09	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-		27
10	3100 N	3123	-0-	-23	-23	3123	2		N	-0-		27
11	1319 X	1296	-0-	-23	-0-	1296	2		N	-0-		27
12	930 X	801	-0-	-129	-0-	801	2		N	-0-		27
01	930 X	304	-0-	-626	-0-	304	2		N	-0-		27

NORMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657

*02	1947	1607	-0-	-340	-0-	1599	2	8 9	N	7		158
*03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
*04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
*05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		158
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158 1	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42 1 38 7	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21 2	N	-0-		149
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19 2	N	-0-		149
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20 2	N	-0-		149
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22 2	N	-0-		149
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16 2	N	-0-		149
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32 2	N	-0-		149

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460												
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12602 - 12608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	18910 X	17197	-0-	-1713	-0-	1632	1	15547	2	N	16			94
09	17790 X	15888	-0-	-1902	-0-	1684	1	14200	2	N	4			98
10	18290 X	16241	-0-	-2049	-0-	1771	1	14456	2	N	13			111
11	17130 X	16456	-0-	-674	-0-	1892	1	14541	2	N	21			132
12	17267 X	16445	-0-	-822	-0-	1578	1	14852	2	N	14			146
01	17205 X	16740	-0-	-465	-0-	1650	1	15078	2	N	11			157

KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146		PERF.12575 - 12585				
08	5146 X	3932	-0-	-1214	-0-	372	1	3543	2	N	15			199
09	4140 X	3616	-0-	-524	-0-	383	1	3233	2	N	-0-			199
10	4278 X	3726	-0-	-552	-0-	406	1	3314	2	N	5			204
11	4140 X	3739	-0-	-401	-0-	428	1	3293	2	N	16			220
12	4123 X	3655	-0-	-468	-0-	350	1	3290	2	N	14			234
01	3937 X	3580	-0-	-357	-0-	353	1	3227	2	N	-0-			234

COUNTS, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611 - 12677				
08	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	860	1	8199	2	N	6			180
09	7980 X	4626	-0-	-3354	-0-	490	1	4132	2	N	4			184
10	7998 X	3615	-0-	-4383	-0-	394	1	3220	2	N	1			185
11	8760 X	2143	-0-	-6617	-0-	247	1	1896	2	N	-0-			185
12	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	988	1	9305	2	N	7			192
*01	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	967	1	8839	2	N	5			197

JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15810 X	15309	-0-	-501	-0-	1454	1	13852	2	N	3					207
09	15270 X	14487	-0-	-783	-0-	1536	1	12951	2	N	-0-					207
10	15779 X	14523	-0-	-1256	-0-	1584	1	12937	2	N	2					209
11	15240 X	13821	-0-	-1419	-0-	1591	1	12224	2	N	5					214
12	15748 X	14355	-0-	-1393	-0-	1376	1	12948	2	N	28	185	1			57
01	15314 X	14503	-0-	-811	-0-	1430	1	13067	2	N	5					62

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	99	1	946	2	N	-0-					127
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	642	2	N	2					129
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	N	-0-					129
11	1020 N	456	-0-	-564	-0-	53	1	403	2	N	-0-					129
12	744 N	389	-0-	-355	-0-	37	1	352	2	N	-0-					129
01	558 N	63	-0-	-495	-0-	6	1	57	2	N	-0-					129

KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

08	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	292	1	2780	2	N	2					192
09	3060 X	2942	-0-	-118	-0-	312	1	2630	2	N	-0-					192
10	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	346	1	2822	2	N	-0-					192
11	3000 X	2936	-0-	-64	-0-	338	1	2598	2	N	-0-					192
12	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	285	1	2688	2	N	2					194
01	3162 X	3057	-0-	-105	-0-	302	1	2755	2	N	-0-					194

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HGI CORPORATION 383318
 MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

08	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	266	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1980 #	1597	-0-	-383	-0-	528	1	1069	2	N	-0-					-0-
10	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1530 #	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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								
08	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-					-0-
09	1590	X	1469	-0-	-121	-0-	1469	2		N	-0-					-0-
*10	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-					-0-
11	1230	X	1033	-0-	-197	-0-	1033	2		N	-0-					-0-
*12	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-					-0-
*01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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								
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005														
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 145059		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RASMUSSEN		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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								
08	2480	#	1259	-0-	-1221	-0-	1240	2	19	9	N	17				95
09	2400	#	1295	-0-	-1105	-0-	1227	2	68	9	N	62				157
10	2790	#	1469	-0-	-1321	-0-	1403	2	66	9	N	60	174	1		43
11	2700	#	1307	-0-	-1393	-0-	1267	2	40	9	N	36				79
12	2790	#	836	-0-	-1954	-0-	796	2	40	9	N	36				115
01	1457	#	1453	-0-	-4	-0-	1384	2	69	9	N	63				178

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

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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	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		
08	1116 #	756	-0-	-360	-0-	756 2	N	-0-		-0-
09	1080 #	762	-0-	-318	-0-	762 2	N	-0-		-0-
10	1116 #	883	-0-	-233	-0-	883 2	N	-0-		-0-
11	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
12	837 #	660	-0-	-177	-0-	660 2	N	-0-		-0-
*01	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	1767 #	1180	-0-	-587	-0-	1135 2	45 9	N	41	323
09	1710 #	1240	-0-	-470	-0-	1142 2	98 9	N	89	236
10	1767 #	1386	-0-	-381	-0-	1324 2	62 9	N	56	111
11	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1637 2	41 9	N	37	148
12	1519 #	1058	-0-	-461	-0-	991 2	67 9	N	61	209
*01	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1782 2	122 9	N	111	139

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #:	1	RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	6241 - 6249			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
ROSENBAUM ET AL		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	6241 - 6248			
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
08	1116 N	687	-0-	-429	-0-	687	2			N	-0-			27
09	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1016	2	1	9	N	1			28
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			28
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1177	2	35	9	N	32			60
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1222	2	26	9	N	24	56	1	28
01	1147 N	521	-0-	-626	-0-	521	2			N	-0-			28

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	14B2 EXT	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	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

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01		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					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		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					
08		3937 #	3166	-0-	-771	-0-	3166	2			N	-0-				80
09		3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-				80
10		3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				80
11		3330 #	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT				80
12		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				80
01		0 N	-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					
08		7595	5042	-0-	-2553	-0-	5042	2			N	-0-				-0-
09		6930 #	5971	-0-	-959	-0-	5971	2			N	-0-				-0-
10		7161 #	6071	-0-	-1090	-0-	6071	2			N	-0-				-0-
11		6824 R	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-				-0-
12		6169 N	5610	-0-	-559 B	-0-	5610	2			N	-0-				-0-
01		6076 N	984	-0-	-5092 B	-0-	984	2			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					
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01		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									
BENTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 169073		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 15410 PERF.12056 - 12428			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		294

AMERICAN BRECO		78321 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
		120648										
		WELL #: 1		RRCID -> 170429		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584				
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	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	82	2	11	9	N	10	127
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	20	147
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	147
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1	148
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	148
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	148

ROSENBERG, NORTH (4340)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		778499									
DYER SWD		WELL #: 2		RRCID -> 189116		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024			
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499									
ROBINOWITZ		WELL #: 4 L		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180			
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 04/01/2013											

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
DYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 173381		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574				
M	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	
08	4960 X	4402	-0-	-558	-0-	4402	2			N	-0-	-0-
09	6120 X	4401	-0-	-1719	-0-	4401	2			N	-0-	-0-
10	6324 X	4254	-0-	-2070	-0-	4254	2			N	-0-	-0-
11	6120 X	3979	-0-	-2141	-0-	3979	2			N	-0-	-0-
12	5642 X	4332	-0-	-1310	-0-	4332	2			N	-0-	-0-
01	4557 X	4522	-0-	-35	-0-	4522	2			N	-0-	-0-

BRECO-DYER		78321 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
		120648										
		WELL #: 1		RRCID -> 175701		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988				
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	
08	2325 X	2038	-0-	-287	-0-	2038	2			N	-0-	368
09	2250 X	1988	-0-	-262	-0-	1988	2			N	-0-	368
10	2294 X	1808	-0-	-486	-0-	1808	2			N	-0-	368
11	2160 X	1885	-0-	-275	-0-	1885	2			N	-0-	368
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2150	2	20	9	N	18	386
01	2046 X	1543	-0-	-503	-0-	1543	2			N	-0-	386

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648												
DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4762 2	8 9	N	7		146
09		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4202 2	22 9	N	20		166
10		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4443 2	12 9	N	11		177
11		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4304 2	52 9	N	47		224
12		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4750 2	79 9	N	72	179 1	117
*01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543 2	2 9	N	2		119

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		4402 X	3587	-0-	-815	-0-	3548 2	39 9	N	35		108
09		4500 X	3305	-0-	-1195	-0-	3273 2	32 9	N	29		137
10		4650 X	3321	-0-	-1329	-0-	3281 2	40 9	N	36		173
11		4500 X	3277	-0-	-1223	-0-	3177 2	100 9	N	91	163 1	101
12		4433 X	3559	-0-	-874	-0-	3559 2		N	-0-		101
01		3596 X	3341	-0-	-255	-0-	3339 2	2 9	N	2		103

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		744 N	631	-0-	-113	-0-	576 2	55 9	N	50		289
09		750 N	475	-0-	-275	-0-	475 2		N	-0-		289
10		651 N	507	-0-	-144	-0-	507 2		N	-0-		289
11		600 N	485	-0-	-115	-0-	471 2	14 9	N	13		302
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	605 2	29 9	N	26	178 1	150
*01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	881 2	86 9	N	78		228

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		3038 X	2366	-0-	-672	-0-	2336 2	30 9	N	27		193
09		2940 X	2470	-0-	-470	-0-	2440 2	30 9	N	27	174 1	46
10		3069 X	2278	-0-	-791	-0-	2253 2	25 9	N	23		69
11		2970 X	2380	-0-	-590	-0-	2333 2	47 9	N	43		112
12		3069 X	2783	-0-	-286	-0-	2730 2	53 9	N	48		160
*01		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2796 2	31 9	N	28		188

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - P/A 05/12/15

ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310												
ROUND BUNCH		WELL #: 1		RRCID -> 205441		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9690 - 9734				
M	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
08	12173	12173	-0-	-0-	640	10	1	7993	2	N	3791	3391	1	789
						4170	9							
09	14185	14185	-0-	-0-	640	10	1	9947	2	N	3844	4304	1	329
						4228	9							
10	13780	13780	-0-	-0-	640	10	1	9226	2	N	4131	4110	1	350
						4544	9							
11	13487	13487	-0-	-0-	640	10	1	8704	2	N	4339	3904	1	785
						4773	9							
12	12495	12495	-0-	-0-	640	10	1	8104	2	N	3983	4388	1	380
						4381	9							
*01	11117	11117	-0-	-0-	640	10	1	7360	2	N	3406	3190	1	596
						3747	9							

ROUND MOTT (YEGUA)		78540 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
RICHARDS		WELL #: 1		RRCID -> 146554		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 6882 - 6965				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
D.C. ENERGY		196099												
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8910 - 8915				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
19TH HOLE PRODUCTION, LLC		953587												
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10858 - 10864				
08	2511 #	760	-0-	-1751	-0-	760	2			N	-0-			28
09	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			28
10	4185 #	2102	-0-	-2083	-0-	2102	2			N	-0-			28
11	4050 #	2238	-0-	-1812	-0-	2238	2			N	-0-			28
12	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-			28
*01	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			28

SUMMERS, E. L. SWD		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		953587												
		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2337 - 2371				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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						
19TH HOLE PRODUCTION, LLC SUMMERS, E. L.				953587											
				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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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	
08	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-	63
09	3150 X	882	-0-	-2268	-0-	882 2	N	-0-	63
10	3255 X	2781	-0-	-474	-0-	2781 2	N	-0-	63
11	3150 X	975	-0-	-2175	-0-	975 2	N	-0-	63
12	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2	N	-0-	63
01	2790 X	1263	-0-	-1527	-0-	1263 2	N	-0-	63

RUGELEY, N. (13100)				78873 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION WATSON, F M, TRUST ET AL "B"				292850								
				WELL #: 1	RRCID -> 094134	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13116 - 13210				
08	2883 #	597	-0-	-2286	-0-	230 1	367 9	N	334	172 1	247	
09	2790 #	1896	-0-	-894	-0-	137 1	1652 2	N	97	165 1	179	
						107 9						
10	3241 R	3241	-0-	-0-	-0-	215 1	2795 2	N	210	178 1	211	
						231 9						
11	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	69 1	1395 2	N	62	177 1	96	
						68 9						
12	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	172 1	2127 2	N	190		286	
						209 9						
01	3255 #	1490	-0-	-1765	-0-	69 1	1316 2	N	95	181 1	200	
						105 9						

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)				78875 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-PETERSEN				386310								
				WELL #: 1	RRCID -> 184338	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12560 - 12565				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT				386310								
				WELL #: 1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 13311	PERF. N/A				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (13200) 78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLSON, J. O. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 13379

08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1934	2	113	9	N	103	185	1	165
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2023	2	109	9	N	99	179	1	85
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1830	2	118	9	N	107			192
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1762	2	105	9	N	95	182	1	105
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1586	2	108	9	N	98			203
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1598	2	109	9	N	99	187	1	115

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	DLQ	G-10	6	-0-	6	299	1	1	5	2	N	-0-			87
09	14B2	EXT	44	-0-	44	343	3	1	41	2	N	-0-			87
10	14B2	EXT	8	-0-	8	351	1	1	7	2	N	-0-			87
11	14B2	EXT	15	-0-	15	366	1	1	14	2	N	-0-			87
12	14B2	EXT	4	-0-	4	370	4	2			N	-0-			87
*01	300		6	-0-	-294	76	6	2			N	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)		78875 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SAVAGE, H.S. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 090149		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 13570		PERF. 12892 - 12995	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	6518	4150	-0-	-2368	-0-	525 1	3538 2	N	79	237 1	112
09	2790 R	2790	-0-	-0-	-0-	87 9	204 1	N	111		223
10	5270	2823	-0-	-2447	-0-	122 9	196 1	N	64		287
11	4890 #	2047	-0-	-2843	-0-	70 9	94 1	N	48	63 1	272
12	5053 #	3114	-0-	-1939	-0-	53 9	166 1	N	85	190 1	167
01	4154 #	2150	-0-	-2004	-0-	94 9	170 1	N	64		231
						70 9					

RUSTY (MIOCENE 4000)		79045 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BOBCAT OPERATING		077686									
LETULLE-GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 057503		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6027		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664									
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEVINE, C. R., INC.		216778		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PAULUS ESTATE		173749									
		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494	
08	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1323 2	6 9	N	5		31
09	1920 #	1109	-0-	-811	-0-	1105 2	4 9	N	4		35
10	1984 #	1421	-0-	-563	-0-	1418 2	3 9	N	3		38
11	1920 #	1309	-0-	-611	-0-	1309 2		N	-0-		38
12	1519 #	1195	-0-	-324	-0-	1195 2		N	-0-		38
01	1426 #	1277	-0-	-149	-0-	1271 2	6 9	N	5		43

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500)		79378 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749									
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1		WELL #: 1 D		RRCID -> 108053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4696 - 5128	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLETEX OPERATING COMPANY		015056									
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928			
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	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SARGENT, S. (2200 MIOCENE)		81101 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
HAMILL & HAMILL		WELL #: 11		RRCID -> 159964		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SARGENT, SOUTH (2750)		81101 186		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
HAMILL & HAMILL		WELL #: 11		RRCID -> 228445		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE)		81101 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
HAMILL & HAMILL		WELL #: 10		RRCID -> 144688		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SARGENT, SOUTH (3850)		81101 372		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILL-HAMILL		WELL #: 14 U		RRCID -> 104246		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893		
M	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARGENT, SOUTH (4100)		81101 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILL & HAMILL		WELL #: 14		RRCID -> 211174		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3996 - 4002		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY)		81101 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILL & HAMILL		WELL #: 17		RRCID -> 210820		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SARGENT, SOUTH (4300)		81101 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILL-HAMILL		WELL #: 14 L		RRCID -> 104245		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMILL & HAMILL		WELL #: 19		RRCID -> 203165		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARGENT, SOUTH (5920)		81101 771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581								
HAMILL & HAMILL		WELL #: 2		RRCID -> 212204		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHUIRRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
WHITNELL, MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
FIVE-JAB, INC.		271310								
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
01	14B2 EXT	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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 12		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 7		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
SEABREEZE (SEABREEZE C-2)		81851 858		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC.		120079										
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 3		RRCID -> 269858		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138				
08	6944	6311	-0-	-633	-0-	6246	2	65	9	N	59	296
09	6720	5727	-0-	-993	-0-	5687	2	40	9	N	36	332
10	6634 #	5853	-0-	-781	-0-	5801	2	52	9	N	47	53
11	6420 #	5508	-0-	-912	-0-	5508	2			N	-0-	53
12	6634 #	5303	-0-	-1331	-0-	5286	2	17	9	N	15	68
01	6324 #	3207	-0-	-3117	-0-	3198	2	9	9	N	8	76

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE (8700)			81851 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774									
FROST-ACOM GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189098		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728			
M	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	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT			-0-	

SEABREEZE, N. (MARG 7)			81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
C & E OPERATING, INC.			120079									
MCCARTHY FAMILY TRUST 97			WELL #: 1		RRCID -> 209492		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
ORYX-SUN FEE			WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)			81853 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774									
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT			WELL #: 3R		RRCID -> 168986		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) 81853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ETOCO, L.P. 255133
 PBR PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264702 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9721 - 9732

M	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-			51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1521			N	NO RPT			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1521			N	NO RPT			51

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 BOLLINGER, F. G. U. WELL #: 1 RRCID -> 172451 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516											
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084					
M	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
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	112	-0-	-384	-0-	2	1	110	2	N	-0-	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-	-0-	-0-

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534					
08	2542 X	2064	-0-	-478	-0-	125	1	1911	2	Y	25		194
09	2580 X	1762	-0-	-818	-0-	125	1	1612	2	Y	23		217
10	2666 X	1845	-0-	-821	-0-	125	1	1686	2	Y	31		248
11	2580 X	1110	-0-	-1470	-0-	34	1	1046	2	Y	27	173 1	102
12	2449 X	2277	-0-	-172	-0-	125	1	2122	2	Y	27		129
01	2077 X	1867	-0-	-210	-0-	133	1	1712	2	Y	20		149

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890					
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	61	-0-	61	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	300	-0-	300	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	270	-0-	270	-0-	18	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1056 X	425	-0-	-631	-0-	24	1	401	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 203442		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786					
08	3100 N	4389	-0-	1289	1289	52	1	4337	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2778	-0-	-222	1067	36	1	2742	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	5228	-0-	2128	3195	60	1	5168	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7342 X	4147	-0-	-3195	-0-	60	1	4087	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	1399	-0-	-1701	-0-	84	1	1315	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3100 X	2858	-0-	-242	-0-	186	1	2672	2	N	-0-	-0-	-0-

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326					
08	434 N	147	-0-	-287	-0-	14	1	133	2	N	-0-	-0-	33
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-	-0-	33
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-	-0-	33
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-	-0-	33
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233	2	N	-0-	-0-	33
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-	-0-	33

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385
M	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
08	2356 X	282	-0-	-2074	-0-	6	1	276	2	N	-0-	207
09	1980 N	604	-0-	-1376	-0-	21	1	583	2	N	-0-	207
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	207
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	207
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	207

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466
08	1143 N	657	-0-	-486	-0-	29	1	628	2	N	-0-	-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-
11	750 X	429	-0-	-321	-0-	14	1	415	2	N	-0-	-0-
12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	20	1	1132	2	N	-0-	-0-
01	651 X	226	-0-	-425	-0-	10	1	216	2	N	-0-	-0-

SEALY (WILCOX K)		81948 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128230	COMPL. DATE	06/15/1988	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	9963 - 9976
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O EFF 6/3/05.

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #:		82-L	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5096 - 5114
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #: 45 U		RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285		
M	O	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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	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		
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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	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		
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
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		638497								
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590		
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
08	0 W	2608	-0-	2608	92540	2602 1	6 9	N	5	42
09	0 W	5156	-0-	5156	97696	293 1	4767 2	N	87	129
10	2015	5937	-0-	3922	101618	5740 2	197 9	N	179	308
11	1950	3767	-0-	1817	103435	3615 2	152 9	N	138	446
*12	3100 N	18	-0-	-3082	100353	12 1	6 9	N	5	451
01	2015	460	-0-	-1555	98798	16 1	413 2	N	28	479
						31 9				

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468		
M	O	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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		//CONT.//		82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299 - 8319	
M	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
08	PRTL PLG	719	-0-	719	5145	327 1	191 2	N		183	162 1		83
09	PRTL PLG	584	-0-	584	5729	201 9	128 2	N		168	196 1		55
10	PRTL PLG	680	-0-	680	6409	271 1	147 2	N		183	190 1		48
11	PRTL PLG	739	-0-	739	7148	185 9	65 2	N		176	153 1		71
12	PRTL PLG	249	-0-	249	7397	332 1	20 2	N		48	85 1		34
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7397	201 9		N		NO RPT			34

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		//CONT.//		82145 220	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319 - 8376	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7812 #	854	-0-	-6958	-0-	138 1	691 2	N		23	40 1		10
09	7560 #	2796	-0-	-4764	-0-	25 9	2522 2	N		42	40 1		12
10	5859 #	3974	-0-	-1885	-0-	228 1	3572 2	N		-0-	9 1		3
11	6806 R	6806	-0-	-0-	-0-	46 9	6069 2	N		49	31 1		21
12	6323 R	6323	-0-	-0-	-0-	402 1	5552 2	N		42	33 1		30
*01	6749 R	6749	-0-	-0-	-0-	54 9	5738 2	N		45	67 1		8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
STANCIK, JANICE KAY		WELL #:		1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 2		Y		-0-			10
09	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 2		Y		-0-			10
10	13 #	10	-0-	-3	-0-	10 2		Y		-0-			10
11	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y		-0-			10
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y		-0-			10
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y		-0-			10

KRAUSS, DONNA		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: BASTROP			
		//CONT.//		238482									
		WELL #:		1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2		N		-0-			32
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N		-0-			32
10	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2		N		-0-			32
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-			32
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N		-0-			32
*01	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N		-0-			32

ROITSCH, ROGER		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: BASTROP			
		//CONT.//		238482									
		WELL #:		1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y		-0-			11
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y		-0-			11
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y		-0-			11
11	15 #	13	-0-	-2	-0-	13 2		Y		-0-			11
12	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2		Y		-0-			11
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y		-0-			11

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			11
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			11
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			11
11	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-			11
12	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			11
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			11

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

08	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			24
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			24
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			24
11	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			24
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			24
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153																	
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-					-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-					-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-		58	2		N	-0-					-0-
*01		67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-					-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		106 R	106	-0-	-0-	-0-		106	2		Y	-0-					-0-
10		217 R	217	-0-	-0-	-0-		217	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	227	-0-	227	-0-		227	2		Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	29	-0-	29	-0-		256	29	2	Y	-0-					-0-
*01		282 R	26	-0-	-256	-0-		26	2		Y	-0-					-0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	-0-		25	25	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	-0-		54	29	2	Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		160 R	160	-0-	-0-	-0-		160	2		Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		115 R	115	-0-	-0-	-0-		115	2		Y	-0-					-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156																	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	2			-0-
10		126 R	126	-0-	-0-	-0-		126	2			-0-
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2			-0-
12		135 R	135	-0-	-0-	-0-		135	2			-0-
*01		171 R	171	-0-	-0-	-0-		171	2			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908												
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-		119	2			-0-
09		212 R	212	-0-	-0-	-0-		212	2			-0-
10		124 #	109	-0-	-15	-0-		109	2			-0-
11	DLQ	G-10	113	-0-	113	113		113	2			-0-
12	DLQ	G-10	171	-0-	171	284		171	2			-0-
*01		417 R	133	-0-	-284	-0-		133	2			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993												
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-		119	2			-0-
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	2			-0-
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	2			-0-
11	DLQ	G-10	113	-0-	113	113		113	2			-0-
12	DLQ	G-10	157	-0-	157	270		157	2			-0-
*01		365 R	95	-0-	-270	-0-		95	2			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		372 #	326	-0-	-46	-0-		326	2			-0-
11	DLQ	G-10	340	-0-	340	340		340	2			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	340		340				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	340						-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						48
09		85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	2			48
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						48
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						48
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						55
*01		2 R	2	-0-	-0-	-0-		1	2	1	9	56

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926												
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09		181 R	181	-0-	-0-	-0-		181	2			27
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	DLQ	G-10	125	-0-	125	125		121	2	4	9	31
*01		375 R	250	-0-	-125	-0-		247	2	3	9	34

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP													
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153													
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030													
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		105 R	105	-0-	-0-	-0-		105 2		Y	-0-		-0-
10		248 #	217	-0-	-31	-0-		217 2		Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	227	-0-	227	227		227 2		Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	336	-0-	336	563		336 2		Y	-0-		-0-
*01		831 R	268	-0-	-563	-0-		268 2		Y	-0-		-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986													
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-		56
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10		66
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6		72
12		DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 2		Y	-0-		72
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1		1		Y	-0-		72

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065													
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960													
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068													
08		93 #	67	-0-	-26	-0-		67 2		N	-0-		33
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-		33
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-		33
11		60 #	53	-0-	-7	-0-		53 2		N	-0-		33
12		67 R	67	-0-	-0-	-0-		67 2		N	-0-		33
*01		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 2		N	-0-		33

TRIVISTA OPERATING LLC 871169													
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939													
08		248 #	169	-0-	-79	-0-		169 2		N	-0-		62
09		240 #	170	-0-	-70	-0-		170 2		N	-0-		62
10		248 #	181	-0-	-67	-0-		181 2		N	-0-		62
11		240 #	204	-0-	-36	-0-		204 2		N	-0-		62
12		217 #	214	-0-	-3	-0-		214 2		N	-0-		62
*01		214 R	214	-0-	-0-	-0-		214 2		N	-0-		62

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169									
MIKULEC -A-			WELL #: 1		RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5043 - 5054	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-		46
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		46
10		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		46
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		46
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		46
01		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		46

COOK, KATHERINE E.			WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4866 - 4884	
08		93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-		10
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		10
10		93 #	60	-0-	-33	-0-	57	2	N	3		13
11		90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2	N	-0-		13
12		93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-		13
*01		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		13

MATTINGLY			WELL #: 2		RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5014 - 5032	
08		186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-		10
09		180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2	N	-0-		10
10		186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-		10
11		180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2	N	-0-		10
12		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		10
01		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		10

ESCHBERGER -A-			WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945	
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		14
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		14
10		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		14
11		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		14
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		14
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		14

LIBERTY, EDWIN P.			WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014	
08		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		46
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-		46
10		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		46
11		90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2	Y	-0-		46
12		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2	Y	-0-		46
01		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2	Y	-0-		46

LIBERTY, EDWIN P.			WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077	
08		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		30
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	Y	-0-		30
10		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		30
11		T. A.	54	-0-	54	54	54	2	Y	-0-		30
12		T. A.	44	-0-	44	98	44	2	Y	-0-		30
01		T. A.	44	-0-	44	142	44	2	Y	-0-		30

MATTINGLY			WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064	
08		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-		50
09		120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2	N	-0-		50
10		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-		50
11		120 #	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-		50
12		124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-		50
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		50

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			34
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			34
10	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			34
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			34
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			34
*01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			34

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968				
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			17
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			17
10	248 #	56	-0-	-192	-0-	56	2			N	-0-			17
11	240 #	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-			17
12	248 #	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-			17
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			17

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984				
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	124 #	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950				
08	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			60
09	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			60
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			60
11	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-			60
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			60
*01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			60

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043				
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			60
09	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-			60
10	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			60
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			60
12	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			60
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			60

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940				
08	558 #	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-			27
09	540 #	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-			27
10	496 #	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-			27
11	510 #	373	-0-	-137	-0-	373	2			N	-0-			27
12	527 #	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-			27
01	527 #	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-			27

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167				
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1			38
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1			39
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1			40
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1			41
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	23	2	12	9	Y	11	37	1	15
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

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 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
08	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	2	N	-0-		27
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-		27
10	217 #	72	-0-	-145	-0-	72	2	N	-0-		27
11	210 #	72	-0-	-138	-0-	72	2	N	-0-		27
12	217 #	67	-0-	-150	-0-	67	2	N	-0-		27
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-		27

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118	
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	124	2	10 9 N	9		93
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	121	2	12 9 N	11		104
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	126	2	13 9 N	12		116
11	150 #	114	-0-	-36	-0-	112	2	2 9 N	2		118
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	122	2	24 9 N	22	79 1	61
*01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8 9 N	7		125

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178	
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2 9 Y	2		37
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1 9 Y	1		38
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1 9 Y	1		39
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2 9 Y	2		41
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	24	2	12 9 Y	11	37 1	15
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		15

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030	
08	186 #	139	-0-	-47	-0-	136	2	3 9 N	3		80
09	180 #	131	-0-	-49	-0-	129	2	2 9 N	2		82
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	171	2	3 9 N	3		85
11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2 9 N	2		87
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3 9 N	3		90
*01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8 9 N	7		97

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050	
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		13
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93	2	N	-0-		13
10	186 #	137	-0-	-49	-0-	135	2	2 9 N	2		15
11	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	2	N	-0-		15
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-		15
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-		15

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030	
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-		51
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		51
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		51
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-		51
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		51
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		51

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254	
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3 9 N	3		65
09	180 #	177	-0-	-3	-0-	175	2	2 9 N	2		67
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	180	2	3 9 N	3		70
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-		70
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	164	2	3 9 N	3		73
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-		73

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	140	2	3	9	N	3			107
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	135	2	4	9	N	4			111
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	144	2	3	9	N	3			114
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			114
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-			114
01	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-			114

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976				
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			33
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			33
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			33
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			33
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			33
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			33

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001				
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			13
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			13
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			13
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			13
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			13
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			13

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928				
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			18
09	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			18
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-			18
11	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-			18
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			18
01	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			18

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870				
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			15
09	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			15
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			15
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-			15
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			15
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			15

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 131154		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 5198		PERF. 4964 - 4977				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113				
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			28
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			28
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			28
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			28
12	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			28
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			28

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 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
08	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-		73
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		73
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		73
11	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-		73
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-		73
01	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-		73

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828		
08	558 #	510	-0-	-48	-0-	508	2	2 9	N	2		116
09	540 #	468	-0-	-72	-0-	468	2		N	-0-		116
10	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2		N	-0-		116
11	540 #	470	-0-	-70	-0-	468	2	2 9	N	2		118
12	527 #	415	-0-	-112	-0-	415	2		N	-0-		118
01	496 #	417	-0-	-79	-0-	415	2	2 9	N	2		120

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110		
08	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2		N	-0-		42
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-		42
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-		42
11	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-		42
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		42
*01	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		42

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974		
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		98
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		98
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-		98
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-		98
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-		98
*01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		98

STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012		
08	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		50
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-		50
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-		50
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-		50
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-		50
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-		50

GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936		
08	496 #	380	-0-	-116	-0-	380	2		N	-0-		26
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		26
10	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-		26
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		26
12	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-		26
01	465 #	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-		26

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043		
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-		21
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		21
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-		21
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-		21
12	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-		21
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-		21

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			81
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			81
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	49	2		2 9	N	-0-			83
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			83
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			83
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			83

RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	5086 - 5130			
08		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			63
09		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			63
10		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			63
11		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			63
12		124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			63
01		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			63

GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145			
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			50
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			50
10		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			50
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			50
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			50
01		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			50

WEISER A		WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5174 - 5198			
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			70
09		351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			70
10		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			70
11		368 R	368	-0-	-0-	-0-	365	2		3 9	N	-0-			73
12		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			73
*01		361 R	361	-0-	-0-	-0-	359	2		2 9	N	-0-			75

STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5035 - 5062			
08		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			20
09		90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			20
10		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			20
11		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			20
12		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			20
*01		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			20

STEINBACH H		WELL #:		1	RRCID ->	144813	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	5051 - 5082			
08		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			35
09		120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-			35
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			35
11		120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			35
12		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			35
*01		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			35

MEUTH		WELL #:		2	RRCID ->	149900	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	N/A			
08		112 R	112	-0-	-0-	-0-	110	2		2 9	N	-0-			60
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-	92	2		3 9	N	-0-			63
10		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			63
11		120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-			63
12		124 #	65	-0-	-59	-0-	63	2		2 9	N	-0-			65
01		124 #	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-			65

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169										
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 170807		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7101 PERF. 5094 - 5125			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			31
09		90 #	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-			31
10		93 #	68	-0-	-25	-0-	60	2	8	9	N	7			38
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	N	12			50
12		99 R	99	-0-	-0-	-0-	85	2	14	9	N	13			63
*01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15	9	N	14			77

TSCHATSCHULA			WELL #:		1	RRCID -> 174914		COMPL. DATE		11/21/1987	TOTAL DEPTH	5470 PERF. 5202 - 5230			
08		279 #	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-			24
09		270 #	190	-0-	-80	-0-	189	2	1	9	N	1			25
10		279 #	250	-0-	-29	-0-	244	2	6	9	N	5			30
11		253 R	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5			35
12		255 R	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5			40
*01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3			43

PETRASH-HARRIS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 174980		COMPL. DATE		06/25/1988	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4954 - 4988			
08		124 #	92	-0-	-32	-0-	89	2	3	9	N	3			97
09		120 #	76	-0-	-44	-0-	73	2	3	9	N	3			100
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	113	2	2	9	N	2			102
11		120 #	86	-0-	-34	-0-	84	2	2	9	N	2			104
12		124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	N	1			105
*01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	112	2	46	9	N	42	81	1	66

LIBERTY, EDWIN P.			WELL #:		1	RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5312 PERF. 5122 - 5138			
08		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			31
09		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			31
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			31
11		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-			31
12		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-			31
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			31

BEHRENS-GLOGER			WELL #:		2	RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5170 - 5210			
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01		62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-

CARPENTER			WELL #:		1	RRCID -> 225621		COMPL. DATE		09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215 PERF. N/A			
08		155 R	155	-0-	-0-	-0-	147	2	8	9	N	7			55
09		180 #	146	-0-	-34	-0-	142	2	4	9	N	4			59
10		186 #	160	-0-	-26	-0-	150	2	10	9	N	9			68
11		180 #	140	-0-	-40	-0-	134	2	6	9	N	5			73
12		155 #	153	-0-	-2	-0-	146	2	7	9	N	6			79
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	146	2	3	9	N	3			82

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)												
BBX OPERATING, L.L.C.												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	709 3	41 9	N	37		198
09		690 N	584	-0-	-106	-0-	566 3	18 9	N	16		214
10		651 N	548	-0-	-103	-0-	507 3	41 9	N	37	175 1	76
11		720 N	346	-0-	-374	-0-	327 3	19 9	N	17		93
12		589 N	314	-0-	-275	-0-	308 3	6 9	N	5		98
01		558 N	494	-0-	-64	-0-	418 3	76 9	N	69		167

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)												
BBX OPERATING, L.L.C.												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
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	51		51
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		61
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		62

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
08		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			N	-0-		138
09		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		138
10		4867 X	3350	-0-	-1517	-0-	3238 3	112 9	N	102		240
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	N	2		242
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		242
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		242

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
08		310 N	182	-0-	-128	-0-	60 1	122 2	N	-0-		146
09		360 N	253	-0-	-107	-0-	45 1	208 2	N	-0-		146
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	7		153
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		153
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		156
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		160

BARKLEY, LOUIS												
WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
08		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	562 1	2449 2	N	56	164 1	29
							62 9					
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	499 1	1912 2	N	55		84
							61 9					
10		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	21		105
11		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	33		138
12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2658 3	48 9	N	44		182
*01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	627 3	6 9	N	5		187

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12415 - 12446
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
08	713 X	506	-0-	-207	-0-	506 3		N	-0-			228
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			228
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			228
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			228
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)				82655 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BEARD, L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9794 - 9971
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
08	558 N	32	-0-	-526	-0-	26 3	6 9	N	5			114
09	540 N	42	-0-	-498	-0-	23 3	19 9	N	17			131
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	105 3	55 9	N	50			181
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	19 3	7 9	N	6			187
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			187
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200)				82655 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
WITTIG SISTERS		WELL #:		1	RRCID ->	223402	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10163 - 10320
M	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
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			93
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			93
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	3			96
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			96
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	325 2		N	229			325
*01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	341 2	45 9	N	41			366

PIERCE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	242420	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10197 - 10319
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	
08	1860 X	1676	-0-	-184	-0-	1494 2	182 9	N	165			207	
09	1800 X	1717	-0-	-83	-0-	1550 2	167 9	N	152	167 1		192	
10	1860 X	1350	-0-	-510	-0-	1238 2	112 9	N	102	170 1		124	
11	1800 X	1309	-0-	-491	-0-	1210 2	99 9	N	90			214	
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	1024 2		N	69	171 1		112	
01	1767 X	813	-0-	-954	-0-	713 2	100 9	N	91			203	

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688					CNTY: WHARTON			
WILBECK ET AL		WELL #:			RRCID ->	169270	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10322 - 10418
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006												

SHEPHERD (WX CONS)				83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.				261273								
OGLETREE		WELL #:		1	RRCID ->	199229	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	10382 - 10422
M	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
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.// 261273										
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3150 2	54 9	N	49			222
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2835 2	25 9	N	23	177	1	68
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2602 2	48 9	N	44			112
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2309 2	25 9	N	23			135
12	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2588 2	52 9	N	47			182
*01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2458 2	63 9	N	57	176	1	63

OGLETREE		WELL #: 2R		RRCID -> 204356		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490			
08	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	5816 2	256 9	N	233	174	1	257
09	5700 X	5464	-0-	-236	-0-	5226 2	238 9	N	216	356	1	117
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5754 2	229 9	N	208	173	1	152
11	5880 X	5175	-0-	-705	-0-	4948 2	227 9	N	206	173	1	185
12	6076 X	4481	-0-	-1595	-0-	4262 2	219 9	N	199	256	1	128
*01	6076 X	5407	-0-	-669	-0-	5159 2	248 9	N	225	180	1	173

ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494			
08	11036 X	10547	-0-	-489	-0-	10451 2	96 9	N	87	182	1	73
09	10830 X	8285	-0-	-2545	-0-	8211 2	74 9	N	67			140
10	11191 X	8021	-0-	-3170	-0-	7927 2	94 9	N	85			225
11	10830 X	5922	-0-	-4908	-0-	5834 2	88 9	N	80	180	1	125
12	10540 X	1040	-0-	-9500	-0-	1027 2	13 9	N	12			137
*01	16926 X	16926	-0-	-0-	-0-	16731 2	195 9	N	177	87	1	227

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958			
08	5456 X	5063	-0-	-393	-0-	4234 2	829 9	N	754	691	1	213
09	4920 X	4283	-0-	-637	-0-	3569 2	714 9	N	649	689	1	173
10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	4973 2	848 9	N	771	697	1	247
11	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	4285 2	757 9	N	688	705	1	230
12	5053 X	4855	-0-	-198	-0-	4039 2	816 9	N	742	850	1	122
*01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	5980 2	749 9	N	681	678	1	125

SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218			
08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3971 2	223 9	N	203	171	1	182
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4025 2	213 9	N	194	166	1	210
10	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4239 2	213 9	N	194	171	1	233
11	4050 X	3116	-0-	-934	-0-	2938 2	178 9	N	162	172	1	223
12	4340 X	2444	-0-	-1896	-0-	2293 2	151 9	N	137	282	1	78
*01	4340 X	3377	-0-	-963	-0-	3182 2	195 9	N	177	175	1	80

HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848			
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	982 2	429 9	N	390	348	1	207
09	750 N	517	-0-	-233	-0-	252 2	265 9	N	241	343	1	105
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	890 2	591 9	N	537	524	1	118
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	983 2	409 9	N	372	350	1	140
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1350 2	316 9	N	287	187	1	240
*01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1511 2	364 9	N	331	353	1	218

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490			
08	6138 X	4739	-0-	-1399	-0-	4392 2	347 9	N	315	350	1	143
09	4410 X	4304	-0-	-106	-0-	3909 2	395 9	N	359	350	1	152
10	4557 X	1972	-0-	-2585	-0-	1563 2	409 9	N	372	357	1	167
11	4590 X	1769	-0-	-2821	-0-	1479 2	290 9	N	264	354	1	77
12	4743 X	2144	-0-	-2599	-0-	1702 2	442 9	N	402	344	1	135
*01	4743 X	3564	-0-	-1179	-0-	3083 2	481 9	N	437	345	1	227

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273								
SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10398 - 10414	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		35402 X	29667	-0-	-5735	-0-	27017 2	2650 9	N	2409	2321 1	293
09		34260 X	19139	-0-	-15121	-0-	15862 2	3277 9	N	2979	3004 1	268
10		33294 X	16538	-0-	-16756	-0-	13313 2	3225 9	N	2932	2995 1	205
11		31710 X	10199	-0-	-21511	-0-	7781 2	2418 9	N	2198	2286 1	117
12		32302 X	6185	-0-	-26117	-0-	4193 2	1992 9	N	1811	1418 1	510
*01		29667 X	7285	-0-	-22382	-0-	5125 2	2160 9	N	1964	2189 1	285

NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10128 - 10140	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		12307 X	4848	-0-	-7459	-0-	4643 2	205 9	N	186	176 1	213
09		11400 X	3601	-0-	-7799	-0-	3397 2	204 9	N	185	178 1	220
10		10881 X	9142	-0-	-1739	-0-	8858 2	284 9	N	258	348 1	130
11		9600 X	8276	-0-	-1324	-0-	8037 2	239 9	N	217	180 1	167
12		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5292 2	246 9	N	224	243 1	148
*01		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9012 2	312 9	N	284	359 1	73

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10304 - 10500	
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
08		7626 X	4319	-0-	-3307	-0-	3889 2	430 9	N	391	348 1	185
09		6540 X	3656	-0-	-2884	-0-	3349 2	307 9	N	279	174 1	290
10		6758 X	3452	-0-	-3306	-0-	3137 2	315 9	N	286	351 1	225
11		6540 X	3545	-0-	-2995	-0-	3316 2	229 9	N	208	171 1	262
12		4619 X	2378	-0-	-2241	-0-	2250 2	128 9	N	116	176 1	202
*01		4309 X	3584	-0-	-725	-0-	3372 2	212 9	N	193	268 1	127

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO				
FIVE-JAB, INC.		271310										
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5610 - 5950	
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP)		83065 370		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
PONDEROSA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	206591	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	17000	PERF.14006 - 14050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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	
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		NO RPT	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815									
SKIP		WELL #:		1	RRCID ->	271196	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	13272 - 13312	
*O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		NO RPT	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	17524 R	63	-0-	-17461	-0-	63	3		N	-0-			87
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	43	130	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15													

WOLF				WELL #:	1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862	
O		GAS INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		NO RPT	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	90950	90950	-0-	-0-	-0-	89167	3	1783	9	N	1621	1439	1	467
09	63300 N	57889	-0-	-5411 B	-0-	56550	3	1339	9	N	1217	1517	1	167
10	68448	93512	-0-	25064 B	25064	91568	3	1944	9	N	1767	1660	1	274
11	18043	93753	-0-	75710 B	100774	91568	3	2185	9	N	1986	1863	1	397
12	53069	96756	-0-	43687 B	144461	94636	3	2120	9	N	1927	1984	1	340
*01	96842	96842	-0-	-0-	144461	94739	3	2103	9	N	1912	2000	1	252

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 375 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316		PERF. N/A	
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
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	57 1 24 9	963 3	Y	22	23 1	2
*04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	55 1 22 9	952 3	Y	20	19 1	3
*05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	57 1 24 9	992 3	Y	22	22 1	3
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	59 1 30 9	979 3	Y	27	25 1	5
*07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	62 1 37 9	1014 3	Y	34	34 1	5
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	59 1 34 9	1011 3	Y	31	32 1	4
*09	1080 N	704	-0-	-376	-0-	37 1 20 9	647 3	Y	18	18 1	4
*10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	57 1 39 9	1023 3	Y	35	34 1	5
*11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	56 1 35 9	938 3	Y	32	33 1	4
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	53 1 33 9	850 3	Y	30	30 1	4
*01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	54 1 37 9	848 3	Y	34	34 1	4

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8029 - 8508	
*04	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1 2 9	52 3	Y	2	2 1	-0-
*05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1 3 9	53 3	Y	3	3 1	-0-
*06	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1 2 9	52 3	Y	2	2 1	-0-
*07	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1 3 9	54 3	Y	3	3 1	-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1 2 9	28 3	Y	2	2 1	-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9	74 3	Y	1	1 1	-0-
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	74 3	Y	3	3 1	-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1 3 9	76 3	Y	3	3 1	-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9	58 3	Y	2	2 1	-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	57 3	Y	3	3 1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9290 - 10190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 8	184 3	Y	7	6 1	1
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 6	306 3	Y	5	5 1	1
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20 7	364 3	Y	6	6 1	1
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 10	318 3	Y	9	8 1	2
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 7	161 3	Y	6	6 1	1
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 6	177 3	Y	5	5 1	1
*09	180 N	121	-0-	-59	-0-	6 3	112 3	Y	3	3 1	1
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 7	188 3	Y	6	6 1	1
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 7	192 3	Y	6	6 1	1
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 6	119 3	Y	5	5 1	1
*01	186 N	53	-0-	-133	-0-	3 7	43 3	Y	6	6 1	1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 008279		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10120 - 10365	
*03	10168 X	9635	-0-	-533	-0-	524 242	8869 3	Y	220	232 1	20
*04	9930 X	9488	-0-	-442	-0-	507 221	8760 3	Y	201	188 1	33
*05	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	544 235	9522 3	Y	214	216 1	31
*06	9930 X	9920	-0-	-10	-0-	547 300	9073 3	Y	273	253 1	51
*07	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	551 340	9014 3	Y	309	316 1	44
*08	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	558 318	9500 3	Y	289	292 1	41
*09	9960 X	6491	-0-	-3469	-0-	344 195	5952 3	Y	177	175 1	43
*10	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	592 348	10583 3	Y	316	312 1	47
*11	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	587 320	9899 3	Y	291	305 1	33
*12	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	652 309	10385 3	Y	281	274 1	40
*01	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	651 336	10303 3	Y	305	309 1	36

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 49 L		RRCID -> 008282		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 11109		PERF.10204 - 10370	
*07	T. A.	1191	-0-	1191	1191	67 20	1104 3	Y	18	15 1	3
*08	T. A.	1524	-0-	1524	2715	82 50	1392 3	Y	45	42 1	6
*09	T. A.	663	-0-	663	3378	35 26	602 3	Y	24	24 1	6
*10	4655 X	1277	-0-	-3378	-0-	65 46	1166 3	Y	42	42 1	6
*11	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	65 43	1100 3	Y	39	41 1	4
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	74 42	1174 3	Y	38	37 1	5
*01	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	64 45	1006 3	Y	41	41 1	5

 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) 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
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*09	150 N	127	-0-	-23	-0-	7	1	117	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

*03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	141	1	2392	3	Y	54	57	1	5
						59	9							
*04	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	148	1	2550	3	Y	48	45	1	8
						53	9							
*05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	140	1	2445	3	Y	53	53	1	8
						58	9							
*06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	141	1	2345	3	Y	62	58	1	12
						68	9							
*07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	152	1	2494	3	Y	82	82	1	12
						90	9							
*08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	144	1	2444	3	Y	76	77	1	11
						84	9							
*09	2370 N	1918	-0-	-452	-0-	102	1	1763	3	Y	48	47	1	12
						53	9							
*10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	146	1	2603	3	Y	83	83	1	12
						91	9							
*11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	135	1	2270	3	Y	78	81	1	9
						86	9							
*12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	153	1	2438	3	Y	74	72	1	11
						81	9							
*01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	157	1	2486	3	Y	79	81	1	9
						87	9							

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		RRCID -> 008291		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 8402 - 8530	
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 19											
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	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	13	14	1
						14	9						1
*04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	13	12	1
						14	9						2
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	11	11	1
						12	9						2
*06	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	184	3	Y	6	7	1
						7	9						1
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	6	6	1
						7	9						1
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	5	5	1
						6	9						1
*09	210 N	203	-0-	-7	-0-	11	1	189	3	Y	3	3	1
						3	9						1
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	6	6	1
						7	9						1
*11	210 N	94	-0-	-116	-0-	5	1	82	3	Y	6	6	1
						7	9						1
*12	217 N	88	-0-	-129	-0-	5	1	77	3	Y	5	5	1
						6	9						1
*01	217 N	123	-0-	-94	-0-	7	1	109	3	Y	6	6	1
						7	9						1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 008294		COMPL. DATE 11/16/1950		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A			
*03	19933 X	18046	-0-	-1887	-0-	995	1	16846	3	Y	186	177	1
						205	9						17
*04	19260 X	13321	-0-	-5939	-0-	720	1	12447	3	Y	140	134	1
						154	9						23
*05	17825 X	17724	-0-	-101	-0-	949	1	16593	3	Y	165	164	1
						182	9						24
*06	17460 X	16557	-0-	-903	-0-	934	1	15501	3	Y	111	114	1
						122	9						21
*07	18042 X	16694	-0-	-1348	-0-	954	1	15619	3	Y	110	115	1
						121	9						16
*08	18042 X	15785	-0-	-2257	-0-	870	1	14814	3	Y	92	95	1
						101	9						13
*09	17160 X	10792	-0-	-6368	-0-	587	1	10146	3	Y	54	54	1
						59	9						13
*10	17732 X	17511	-0-	-221	-0-	923	1	16480	3	Y	98	96	1
						108	9						15
*11	16560 X	15281	-0-	-1279	-0-	850	1	14334	3	Y	88	93	1
						97	9						10
*12	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	999	1	15905	3	Y	112	106	1
						123	9						16
*01	17515 X	16639	-0-	-876	-0-	981	1	15519	3	Y	126	127	1
						139	9						15

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	336 1	5687 3	5687 3	Y	53	54 1	54 1	5
						58 9							
*04	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	312 1	5395 3	5395 3	Y	47	44 1	44 1	8
						52 9							
*05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	330 1	5773 3	5773 3	Y	47	48 1	48 1	7
						52 9							
*06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	329 1	5459 3	5459 3	Y	35	35 1	35 1	7
						39 9							
*07	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	354 1	5802 3	5802 3	Y	37	39 1	39 1	5
						41 9							
*08	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	345 1	5869 3	5869 3	Y	33	33 1	33 1	5
						36 9							
*09	5970 X	4043	-0-	-1927	-0-	220 1	3802 3	3802 3	Y	19	19 1	19 1	5
						21 9							
*10	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	349 1	6240 3	6240 3	Y	34	34 1	34 1	5
						37 9							
*11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	353 1	5948 3	5948 3	Y	36	37 1	37 1	4
						40 9							
*12	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	386 1	6145 3	6145 3	Y	41	39 1	39 1	6
						45 9							
*01	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	387 1	6113 3	6113 3	Y	45	46 1	46 1	5
						50 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	13 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 3	42 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	39 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	77 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 3	49 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	59 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	59 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

*03	2852 N	2601	-0-	-251	-0-	142 1	2396 3	2396 3	Y	57	60 1	60 1	5
						63 9							
*04	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	135 1	2329 3	2329 3	Y	53	49 1	49 1	9
						58 9							
*05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	139 1	2437 3	2437 3	Y	55	56 1	56 1	8
						61 9							
*06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	143 1	2371 3	2371 3	Y	70	65 1	65 1	13
						77 9							
*07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	166 1	2711 3	2711 3	Y	93	93 1	93 1	13
						102 9							
*08	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	138 1	2354 3	2354 3	Y	86	87 1	87 1	12
						95 9							
*09	2580 X	767	-0-	-1813	-0-	39 1	677 3	677 3	Y	46	47 1	47 1	11
						51 9							
*10	2976 X	424	-0-	-2552	-0-	20 1	365 3	365 3	Y	35	41 1	41 1	5
						39 9							
*11	2880 X	390	-0-	-2490	-0-	21 1	350 3	350 3	Y	17	20 1	20 1	2
						19 9							
*12	2976 X	45	-0-	-2931	-0-	3 1	40 3	40 3	Y	2	4 1	4 1	-0-
						2 9							
*01	2573 X	54	-0-	-2519	-0-	2 1	30 3	30 3	Y	20	18 1	18 1	2
						22 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

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	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	55 1	935 3	Y		26	28 1		2
						29 9							
*04	990 N	906	-0-	-84	-0-	48 1	832 3	Y		24	22 1		4
						26 9							
*05	1147 N	492	-0-	-655	-0-	26 1	451 3	Y		14	16 1		2
						15 9							
*06	990 N	2	-0-	-988	-0-	2 3		Y		-0-	2 1		-0-
*07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y		-0-			-0-
08	496 N	1	-0-	-495	-0-	1 3		Y		-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y		-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

*03	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	72 1	1215 3	Y		30	31 1		3
						33 9							
*04	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	67 1	1166 3	Y		26	25 1		4
						29 9							
*05	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	66 1	1155 3	Y		28	28 1		4
						31 9							
*06	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	62 1	1033 3	Y		32	30 1		6
						35 9							
*07	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	62 1	1017 3	Y		36	37 1		5
						40 9							
*08	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	58 1	987 3	Y		34	34 1		5
						37 9							
*09	1140 N	875	-0-	-265	-0-	47 1	805 3	Y		21	21 1		5
						23 9							
*10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	89 1	1589 3	Y		38	37 1		6
						42 9							
*11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	85 1	1432 3	Y		34	36 1		4
						37 9							
*12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	91 1	1452 3	Y		33	32 1		5
						36 9							
*01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	89 1	1410 3	Y		35	36 1		4
						39 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

*03	2418 N	1966	-0-	-452	-0-	107 1	1804 3	Y		50	52 1		5
						55 9							
*04	2250 N	1563	-0-	-687	-0-	83 1	1428 3	Y		47	44 1		8
						52 9							
*05	2325 N	1667	-0-	-658	-0-	87 1	1525 3	Y		50	51 1		7
						55 9							
*06	1890 N	1574	-0-	-316	-0-	87 1	1444 3	Y		39	39 1		7
						43 9							
*07	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	88 1	1440 3	Y		44	45 1		6
						48 9							
*08	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	80 1	1366 3	Y		42	42 1		6
						46 9							
*09	1560 N	845	-0-	-715	-0-	45 1	774 3	Y		24	24 1		6
						26 9							
*10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	98 1	1749 3	Y		45	44 1		7
						50 9							
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	89 1	1505 3	Y		41	43 1		5
						45 9							
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	102 1	1618 3	Y		37	37 1		5
						41 9							
*01	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	101 1	1603 3	Y		41	41 1		5
						45 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		//CONT.// 945936												
		WELL #: 8		RRCID -> 032190		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	T. A.	3258	-0-	3258	3258	185	1	3021	3	Y	47	40	1	7
						52	9							
*08	T. A.	10731	-0-	10731	13989	580	1	9875	3	Y	251	222	1	36
						276	9							
*09	T. A.	6223	-0-	6223	20212	329	1	5687	3	Y	188	178	1	46
						207	9							
*10	30166 X	9954	-0-	-20212	-0-	508	1	9083	3	Y	330	327	1	49
						363	9							
*11	10380 X	8811	-0-	-1569	-0-	475	1	7999	3	Y	306	320	1	35
						337	9							
*12	10726 X	8658	-0-	-2068	-0-	493	1	7842	3	Y	294	287	1	42
						323	9							
*01	10726 X	8301	-0-	-2425	-0-	473	1	7477	3	Y	319	323	1	38
						351	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 28 L		RRCID -> 032193		COMPL. DATE 01/15/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 033199		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405					
*03	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	400	1	6774	3	Y	47	47	1	4
						52	9							
*04	6930 X	6871	-0-	-59	-0-	373	1	6453	3	Y	41	38	1	7
						45	9							
*05	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	379	1	6624	3	Y	35	37	1	5
						39	9							
*06	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	401	1	6648	3	Y	39	37	1	7
						43	9							
*07	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	421	1	6890	3	Y	47	47	1	7
						52	9							
*08	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	426	1	7254	3	Y	40	41	1	6
						44	9							
*09	7080 X	4573	-0-	-2507	-0-	249	1	4300	3	Y	22	23	1	5
						24	9							
*10	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	419	1	7485	3	Y	43	42	1	6
						47	9							
*11	7470 X	7189	-0-	-281	-0-	400	1	6741	3	Y	44	45	1	5
						48	9							
*12	7719 X	7573	-0-	-146	-0-	444	1	7075	3	Y	49	47	1	7
						54	9							
*01	7936 X	7508	-0-	-428	-0-	443	1	7003	3	Y	56	56	1	7
						62	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	175 1	2961 3	Y	24	24 1		2
						26 9						
*04	3210 X	3030	-0-	-180	-0-	164 1	2843 3	Y	21	20 1		3
						23 9						
*05	3317 X	3112	-0-	-205	-0-	167 1	2924 3	Y	19	19 1		3
						21 9						
*06	3090 X	3022	-0-	-68	-0-	171 1	2832 3	Y	17	17 1		3
						19 9						
*07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	182 1	2978 3	Y	21	21 1		3
						23 9						
*08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	180 1	3061 3	Y	18	18 1		3
						20 9						
*09	3030 X	2522	-0-	-508	-0-	137 1	2375 3	Y	9	10 1		2
						10 9						
*10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	239 1	4261 3	Y	20	19 1		3
						22 9						
*11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	207 1	3486 3	Y	19	20 1		2
						21 9						
*12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	223 1	3545 3	Y	22	21 1		3
						24 9						
*01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	216 1	3409 3	Y	25	25 1		3
						28 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

*03	806 N	800	-0-	-6	-0-	43 1	734 3	Y	21	22 1		2
						23 9						
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38 1	661 3	Y	19	18 1		3
						21 9						
*05	775 N	762	-0-	-13	-0-	40 1	699 3	Y	21	21 1		3
						23 9						
*06	780 N	745	-0-	-35	-0-	41 1	682 3	Y	20	19 1		4
						22 9						
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	42 1	689 3	Y	22	23 1		3
						24 9						
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	45 1	759 3	Y	21	21 1		3
						23 9						
*09	750 N	535	-0-	-215	-0-	29 1	493 3	Y	12	12 1		3
						13 9						
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55 1	977 3	Y	22	22 1		3
						24 9						
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54 1	914 3	Y	21	22 1		2
						23 9						
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	52 1	835 3	Y	21	20 1		3
						23 9						
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	45 1	718 3	Y	23	23 1		3
						25 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
		//CONT.// 945936		WELL #: 67		RRCID -> 042786		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10102 - 10164		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	264	1	4476	3	Y	105	109	1	10
						116	9							
*04	4950 X	4389	-0-	-561	-0-	234	1	4052	3	Y	94	88	1	16
						103	9							
*05	5115 X	4535	-0-	-580	-0-	239	1	4189	3	Y	97	99	1	14
						107	9							
*06	4770 X	4440	-0-	-330	-0-	247	1	4093	3	Y	91	88	1	17
						100	9							
*07	4867 X	4701	-0-	-166	-0-	264	1	4328	3	Y	99	102	1	14
						109	9							
*08	4867 X	4552	-0-	-315	-0-	247	1	4207	3	Y	89	90	1	13
						98	9							
*09	4440 X	2689	-0-	-1751	-0-	144	1	2488	3	Y	52	52	1	13
						57	9							
*10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	253	1	4516	3	Y	96	95	1	14
						106	9							
*11	4560 X	4495	-0-	-65	-0-	246	1	4150	3	Y	90	94	1	10
						99	9							
*12	4712 X	4553	-0-	-159	-0-	263	1	4192	3	Y	89	86	1	13
						98	9							
*01	4774 X	4471	-0-	-303	-0-	260	1	4106	3	Y	95	97	1	11
						105	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 68 L		RRCID -> 043055		COMPL. DATE 12/06/1967				TOTAL DEPTH 11112		PERF. N/A		
*03	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	79	1	1339	3	Y	37	39	1	3
						41	9							
*04	1350 N	367	-0-	-983	-0-	18	1	310	3	Y	35	32	1	6
						39	9							
*05	1395 N	434	-0-	-961	-0-	21	1	373	3	Y	36	37	1	5
						40	9							
*06	1410 N	383	-0-	-1027	-0-	20	1	338	3	Y	23	24	1	4
						25	9							
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	Y	14	16	1	2
						15	9							
*08	434 N	389	-0-	-45	-0-	21	1	354	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
*09	390 N	265	-0-	-125	-0-	14	1	242	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
*10	403 N	394	-0-	-9	-0-	20	1	360	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	12	13	1	1
						13	9							
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	13	12	1	2
						14	9							
*01	403 N	381	-0-	-22	-0-	22	1	344	3	Y	14	14	1	2
						15	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 043317		COMPL. DATE 09/05/2001				TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8014 - 8022	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	3627 X	2729	-0-	-898	-0-	146	1	2471	3	Y	102	108	1	9
						112	9							
*04	3600 X	2841	-0-	-759	-0-	150	1	2589	3	Y	93	87	1	15
						102	9							
*05	3720 X	2947	-0-	-773	-0-	153	1	2684	3	Y	100	101	1	14
						110	9							
*06	3600 X	2920	-0-	-680	-0-	161	1	2676	3	Y	75	75	1	14
						83	9							
*07	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	182	1	2981	3	Y	81	83	1	12
						89	9							
*08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	178	1	3036	3	Y	76	77	1	11
						84	9							
*09	2640 X	1957	-0-	-683	-0-	104	1	1802	3	Y	46	46	1	11
						51	9							
*10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	168	1	3008	3	Y	83	82	1	12
						91	9							
*11	2640 X	2588	-0-	-52	-0-	140	1	2363	3	Y	77	80	1	9
						85	9							
*12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	161	1	2570	3	Y	74	72	1	11
						81	9							
*01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	171	1	2710	3	Y	79	81	1	9
						87	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

*03	9021 X	8322	-0-	-699	-0-	461	1	7804	3	Y	52	51	1	5
						57	9							
*04	8670 X	7960	-0-	-710	-0-	433	1	7479	3	Y	44	42	1	7
						48	9							
*05	8711 X	8252	-0-	-459	-0-	444	1	7765	3	Y	39	40	1	6
						43	9							
*06	8280 X	7988	-0-	-292	-0-	451	1	7493	3	Y	40	38	1	8
						44	9							
*07	8370 X	8227	-0-	-143	-0-	470	1	7702	3	Y	50	51	1	7
						55	9							
*08	8308 X	8166	-0-	-142	-0-	450	1	7669	3	Y	43	44	1	6
						47	9							
*09	7980 X	4919	-0-	-3061	-0-	268	1	4623	3	Y	25	25	1	6
						28	9							
*10	8246 X	7514	-0-	-732	-0-	396	1	7066	3	Y	47	46	1	7
						52	9							
*11	7980 X	7281	-0-	-699	-0-	405	1	6824	3	Y	47	49	1	5
						52	9							
*12	8215 X	7629	-0-	-586	-0-	447	1	7123	3	Y	54	51	1	8
						59	9							
*01	8153 X	7525	-0-	-628	-0-	444	1	7015	3	Y	60	61	1	7
						66	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) 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
*03	10416 X	10361	-0-	-55	-0-	567 1	9590 3	Y	185	193 1		17
						204 9						
*04	10080 X	9808	-0-	-272	-0-	526 1	9097 3	Y	168	157 1		28
						185 9						
*05	10137 X	9924	-0-	-213	-0-	526 1	9207 3	Y	174	177 1		25
						191 9						
*06	10020 X	9163	-0-	-857	-0-	511 1	8480 3	Y	156	152 1		29
						172 9						
*07	10354 X	7916	-0-	-2438	-0-	445 1	7285 3	Y	169	174 1		24
						186 9						
*08	10354 X	8589	-0-	-1765	-0-	467 1	7949 3	Y	157	159 1		22
						173 9						
*09	9630 X	5366	-0-	-4264	-0-	288 1	4978 3	Y	91	91 1		22
						100 9						
*10	9920 X	9522	-0-	-398	-0-	495 1	8838 3	Y	172	168 1		26
						189 9						
*11	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	589 1	9922 3	Y	160	168 1		18
						176 9						
*12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	641 1	10198 3	Y	160	155 1		23
						176 9						
*01	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	614 1	9714 3	Y	174	176 1		21
						191 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3534 X	3308	-0-	-226	-0-	179 1	3029 3	Y	91	97 1		8
						100 9						
*04	3240 X	2858	-0-	-382	-0-	151 1	2611 3	Y	87	81 1		14
						96 9						
*05	3348 X	2868	-0-	-480	-0-	150 1	2617 3	Y	92	93 1		13
						101 9						
*06	3210 X	2677	-0-	-533	-0-	147 1	2445 3	Y	77	76 1		14
						85 9						
*07	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	154 1	2518 3	Y	83	85 1		12
						91 9						
*08	3317 X	2849	-0-	-468	-0-	153 1	2610 3	Y	78	79 1		11
						86 9						
*09	2760 X	1845	-0-	-915	-0-	98 1	1693 3	Y	49	48 1		12
						54 9						
*10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	158 1	2824 3	Y	85	84 1		13
						94 9						
*11	2760 X	2457	-0-	-303	-0-	133 1	2237 3	Y	79	83 1		9
						87 9						
*12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	143 1	2273 3	Y	76	74 1		11
						84 9						
*01	2852 N	2452	-0-	-400	-0-	140 1	2221 3	Y	83	84 1		10
						91 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		XTO ENERGY INC.		SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: COLORADO			
//CONT.// 83107 375		//CONT.// 945936				102	205598	04/26/2006	11050	10400	- 10528			
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	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	713	1	12062	3	Y	220	230	1	20
						242	9							
*04	12510 X	12471	-0-	-39	-0-	670	1	11581	3	Y	200	187	1	33
						220	9							
*05	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	662	1	11582	3	Y	207	210	1	30
						228	9							
*06	12600 X	11893	-0-	-707	-0-	664	1	11019	3	Y	191	185	1	36
						210	9							
*07	13020 X	12549	-0-	-471	-0-	709	1	11603	3	Y	215	220	1	31
						237	9							
*08	13020 X	12644	-0-	-376	-0-	689	1	11738	3	Y	197	200	1	28
						217	9							
*09	12480 X	7411	-0-	-5069	-0-	399	1	6887	3	Y	114	114	1	28
						125	9							
*10	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	673	1	12023	3	Y	215	211	1	32
						237	9							
*11	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	701	1	11812	3	Y	203	212	1	23
						223	9							
*12	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	745	1	11853	3	Y	202	196	1	29
						222	9							
*01	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	765	1	12105	3	Y	221	224	1	26
						243	9							

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: COLORADO				
				101	205818	06/05/2008	11130	10612	- 10700				
*04	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1
						1	9						
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2	2	1
						2	9						
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	1
						2	9						
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	17	3	Y	3	2	1
						3	9						
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	2	3	1
						2	9						
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	2	2	1
						2	9						
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	2	2	1
						2	9						
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	2	2	1
						2	9						

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: COLORADO				
				103	207024	06/02/2010	11050	8525	- 8538				
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-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14043 X	13171	-0-	-872	-0-	711 1	12035 3	Y	386	408 1		36
						425 9						
*04	13800 X	12354	-0-	-1446	-0-	654 1	11309 3	Y	355	332 1		59
						391 9						
*05	14167 X	13317	-0-	-850	-0-	697 1	12199 3	Y	383	387 1		55
						421 9						
*06	13710 X	12449	-0-	-1261	-0-	688 1	11425 3	Y	305	303 1		57
						336 9						
*07	13981 X	12292	-0-	-1689	-0-	701 1	11483 3	Y	98	141 1		14
						108 9						
*08	13330 X	5507	-0-	-7823	-0-	301 1	5134 3	Y	65	70 1		9
						72 9						
*09	12900 X	2995	-0-	-9905	-0-	162 1	2798 3	Y	32	33 1		8
						35 9						
*10	13330 X	4226	-0-	-9104	-0-	221 1	3944 3	Y	55	55 1		8
						61 9						
*11	12450 X	4595	-0-	-7855	-0-	254 1	4283 3	Y	53	55 1		6
						58 9						
*12	12307 X	3190	-0-	-9117	-0-	185 1	2942 3	Y	57	55 1		8
						63 9						
*01	5518 X	3834	-0-	-1684	-0-	224 1	3537 3	Y	66	66 1		8
						73 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1519 N	791	-0-	-728	-0-	42 1	704 3	Y	41	43 1		4
						45 9						
*04	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	59 1	1019 3	Y	38	36 1		6
						42 9						
*05	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	55 1	954 3	Y	41	41 1		6
						45 9						
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	48 1	791 3	Y	31	31 1		6
						34 9						
*07	1147 N	701	-0-	-446	-0-	39 1	638 3	Y	22	25 1		3
						24 9						
*08	1054 N	892	-0-	-162	-0-	48 1	819 3	Y	23	23 1		3
						25 9						
*09	810 N	494	-0-	-316	-0-	26 1	453 3	Y	14	14 1		3
						15 9						
*10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	63 1	1116 3	Y	26	25 1		4
						29 9						
*11	810 N	556	-0-	-254	-0-	30 1	500 3	Y	24	25 1		3
						26 9						
*12	527 N	432	-0-	-95	-0-	24 1	384 3	Y	22	22 1		3
						24 9						
*01	837 N	470	-0-	-367	-0-	26 1	416 3	Y	25	25 1		3
						28 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	209215	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10380	- 10554
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	194 1	3282 3	Y	106	111 1	10	
						117 9						
*04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	199 1	3434 3	Y	96	90 1	16	
						106 9						
*05	3720 X	3485	-0-	-235	-0-	182 1	3190 3	Y	103	104 1	15	
						113 9						
*06	3600 X	3307	-0-	-293	-0-	182 1	3024 3	Y	92	90 1	17	
						101 9						
*07	3875 X	3306	-0-	-569	-0-	184 1	3011 3	Y	101	104 1	14	
						111 9						
*08	3875 X	3360	-0-	-515	-0-	181 1	3074 3	Y	95	96 1	13	
						105 9						
*09	3330 X	2087	-0-	-1243	-0-	111 1	1915 3	Y	55	55 1	13	
						61 9						
*10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	209 1	3731 3	Y	103	101 1	15	
						113 9						
*11	3300 X	2934	-0-	-366	-0-	158 1	2670 3	Y	96	100 1	11	
						106 9						
*12	3348 X	2189	-0-	-1159	-0-	123 1	1966 3	Y	91	89 1	13	
						100 9						
*01	3441 X	3121	-0-	-320	-0-	179 1	2832 3	Y	100	101 1	12	
						110 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	210169	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10404	- 10560
*03	279 N	261	-0-	-18	-0-	14 1	239 3	Y	7	7 1	1	
						8 9						
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	239 3	Y	6	6 1	1	
						7 9						
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	Y	6	6 1	1	
						7 9						
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	232 3	Y	7	7 1	1	
						8 9						
*07	279 N	266	-0-	-13	-0-	15 1	242 3	Y	8	8 1	1	
						9 9						
*08	279 N	261	-0-	-18	-0-	14 1	238 3	Y	8	8 1	1	
						9 9						
*09	240 N	148	-0-	-92	-0-	8 1	134 3	Y	5	5 1	1	
						6 9						
*10	248 N	193	-0-	-55	-0-	10 1	174 3	Y	8	8 1	1	
						9 9						
*11	240 N	211	-0-	-29	-0-	11 1	191 3	Y	8	8 1	1	
						9 9						
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	200 3	Y	7	7 1	1	
						8 9						
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	256 3	Y	8	8 1	1	
						9 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	85 1	1436 3	Y	36	38 1			3
						40 9							
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	80 1	1389 3	Y	33	31 1			5
						36 9							
*05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	83 1	1449 3	Y	36	36 1			5
						40 9							
*06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	82 1	1368 3	Y	34	33 1			6
						37 9							
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	80 1	1302 3	Y	40	40 1			6
						44 9							
*08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	76 1	1296 3	Y	36	37 1			5
						40 9							
*09	1320 N	1058	-0-	-262	-0-	56 1	976 3	Y	24	23 1			6
						26 9							
*10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	67 1	1191 3	Y	38	38 1			6
						42 9							
*11	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	71 1	1205 3	Y	37	39 1			4
						41 9							
*12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	78 1	1235 3	Y	36	35 1			5
						40 9							
*01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76 1	1209 3	Y	39	39 1			5
						43 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710													
*03	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	268 1	4538 3	Y	120	126 1			11
						132 9							
*04	4200 X	3504	-0-	-696	-0-	185 1	3199 3	Y	109	102 1			18
						120 9							
*05	4464 X	3327	-0-	-1137	-0-	173 1	3030 3	Y	113	115 1			16
						124 9							
*06	4770 X	3066	-0-	-1704	-0-	168 1	2790 3	Y	98	96 1			18
						108 9							
*07	4929 X	4150	-0-	-779	-0-	232 1	3804 3	Y	104	107 1			15
						114 9							
*08	4929 X	1428	-0-	-3501	-0-	74 1	1255 3	Y	90	92 1			13
						99 9							
*09	3420 X	1308	-0-	-2112	-0-	68 1	1182 3	Y	53	53 1			13
						58 9							
*10	3534 X	1667	-0-	-1867	-0-	82 1	1468 3	Y	106	103 1			16
						117 9							
*11	3420 X	1330	-0-	-2090	-0-	68 1	1154 3	Y	98	103 1			11
						108 9							
*12	3534 X	1266	-0-	-2268	-0-	69 1	1092 3	Y	95	92 1			14
						105 9							
*01	1674 X	1171	-0-	-503	-0-	63 1	996 3	Y	102	104 1			12
						112 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	5394 X	5340	-0-	-54	-0-	291 1	4917 3	Y	120	125 1		11
						132 9						
*04	5160 X	5082	-0-	-78	-0-	271 1	4692 3	Y	108	101 1		18
						119 9						
*05	5518 X	5414	-0-	-104	-0-	286 1	5006 3	Y	111	113 1		16
						122 9						
*06	5340 X	5104	-0-	-236	-0-	284 1	4714 3	Y	96	94 1		18
						106 9						
*07	5518 X	5264	-0-	-254	-0-	297 1	4858 3	Y	99	103 1		14
						109 9						
*08	5425 X	5122	-0-	-303	-0-	278 1	4743 3	Y	92	93 1		13
						101 9						
*09	5220 X	3573	-0-	-1647	-0-	192 1	3320 3	Y	55	55 1		13
						61 9						
*10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	297 1	5299 3	Y	100	98 1		15
						110 9						
*11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	292 1	4918 3	Y	93	97 1		11
						102 9						
*12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	308 1	4911 3	Y	91	89 1		13
						100 9						
*01	5394 X	4652	-0-	-742	-0-	270 1	4271 3	Y	101	102 1		12
						111 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3069 X	1919	-0-	-1150	-0-	102 1	1725 3	Y	84	87 1		8
						92 9						
*04	2310 X	1541	-0-	-769	-0-	80 1	1378 3	Y	75	71 1		12
						83 9						
*05	2201 X	1772	-0-	-429	-0-	91 1	1598 3	Y	75	76 1		11
						83 9						
*06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	116 1	1931 3	Y	65	64 1		12
						72 9						
*07	2108 X	1520	-0-	-588	-0-	83 1	1362 3	Y	68	70 1		10
						75 9						
*08	1922 X	1347	-0-	-575	-0-	71 1	1207 3	Y	63	64 1		9
						69 9						
*09	2130 N	1098	-0-	-1032	-0-	58 1	998 3	Y	38	38 1		9
						42 9						
*10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	141 1	2516 3	Y	69	68 1		10
						76 9						
*11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	117 1	1964 3	Y	63	66 1		7
						69 9						
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	97 1	1542 3	Y	61	59 1		9
						67 9						
*01	2263 N	1632	-0-	-631	-0-	93 1	1466 3	Y	66	67 1		8
						73 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580										COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH 11106	PERF.10524 - 10705	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1488 N	1359	-0-	-129	-0-	73 1	1241 3	Y	41	45 1		4	
						45 9							
*04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	86 1	1481 3	Y	50	46 1		8	
						55 9							
*05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	87 1	1529 3	Y	55	55 1		8	
						61 9							
*06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	73 1	1214 3	Y	47	46 1		9	
						52 9							
*07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	94 1	1534 3	Y	50	52 1		7	
						55 9							
*08	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	89 1	1516 3	Y	48	48 1		7	
						53 9							
*09	1350 N	1025	-0-	-325	-0-	54 1	941 3	Y	27	27 1		7	
						30 9							
*10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	88 1	1568 3	Y	51	50 1		8	
						56 9							
*11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	86 1	1456 3	Y	47	50 1		5	
						52 9							
*12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	91 1	1456 3	Y	46	44 1		7	
						51 9							
*01	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	83 1	1313 3	Y	49	50 1		6	
						54 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927										COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10440 - 10796
*03	2573 N	2268	-0-	-305	-0-	123 1	2076 3	Y	63	67 1		6
						69 9						
*04	2370 N	2216	-0-	-154	-0-	117 1	2031 3	Y	62	58 1		10
						68 9						
*05	2356 N	2102	-0-	-254	-0-	110 1	1917 3	Y	68	68 1		10
						75 9						
*06	2190 N	2113	-0-	-77	-0-	116 1	1932 3	Y	59	58 1		11
						65 9						
*07	2294 N	2049	-0-	-245	-0-	114 1	1858 3	Y	70	71 1		10
						77 9						
*08	2108 N	1774	-0-	-334	-0-	94 1	1608 3	Y	65	66 1		9
						72 9						
*09	2100 N	1185	-0-	-915	-0-	62 1	1079 3	Y	40	39 1		10
						44 9						
*10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	108 1	1930 3	Y	72	71 1		11
						79 9						
*11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	95 1	1605 3	Y	66	69 1		8
						73 9						
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	87 1	1384 3	Y	63	62 1		9
						69 9						
*01	2108 N	1677	-0-	-431	-0-	95 1	1506 3	Y	69	70 1		8
						76 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233										COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10402 - 10595
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 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 #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662																	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594																	
*03	4805	X	3485	-0-	-1320	-0-	187	1	3164	3	Y	122	128	1			11
							134	9									
*04	4560	X	3214	-0-	-1346	-0-	169	1	2923	3	Y	111	104	1			18
							122	9									
*05	4712	X	3136	-0-	-1576	-0-	163	1	2844	3	Y	117	118	1			17
							129	9									
*06	3900	X	3313	-0-	-587	-0-	182	1	3015	3	Y	105	102	1			20
							116	9									
*07	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	198	1	3240	3	Y	112	116	1			16
							123	9									
*08	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	159	1	2704	3	Y	102	104	1			14
							112	9									
*09	3300	X	1944	-0-	-1356	-0-	103	1	1774	3	Y	61	60	1			15
							67	9									
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	183	1	3270	3	Y	114	112	1			17
							125	9									
*11	3450	X	2670	-0-	-780	-0-	143	1	2410	3	Y	106	111	1			12
							117	9									
*12	3565	X	2796	-0-	-769	-0-	159	1	2525	3	Y	102	99	1			15
							112	9									
*01	3565	X	2692	-0-	-873	-0-	153	1	2418	3	Y	110	112	1			13
							121	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4681 X	2332	-0-	-2349	-0-	125 1	2107 3	Y	91	84 1		8
						100 9						
*04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	425 1	7343 3	Y	122	110 1		20
						134 9						
*05	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	350 1	6128 3	Y	126	128 1		18
						139 9						
*06	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	304 1	5050 3	Y	135	128 1		25
						149 9						
*07	8153 X	7894	-0-	-259	-0-	443 1	7256 3	Y	177	177 1		25
						195 9						
*08	8153 X	6769	-0-	-1384	-0-	365 1	6222 3	Y	165	167 1		23
						182 9						
*09	5790 X	3301	-0-	-2489	-0-	175 1	3021 3	Y	95	95 1		23
						105 9						
*10	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	314 1	5606 3	Y	181	177 1		27
						199 9						
*11	5790 X	3195	-0-	-2595	-0-	169 1	2843 3	Y	166	174 1		19
						183 9						
*12	5983 X	3318	-0-	-2665	-0-	186 1	2956 3	Y	160	156 1		23
						176 9						
*01	5983 X	3459	-0-	-2524	-0-	194 1	3075 3	Y	173	176 1		20
						190 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

*03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	208 1	3524 3	Y	130	139 1		12
						143 9						
*04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	176 1	3041 3	Y	122	114 1		20
						134 9						
*05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	137 1	2393 3	Y	128	130 1		18
						141 9						
*06	3750 X	1970	-0-	-1780	-0-	107 1	1769 3	Y	85	87 1		16
						94 9						
*07	3875 X	2439	-0-	-1436	-0-	136 1	2228 3	Y	68	74 1		10
						75 9						
*08	3875 X	2195	-0-	-1680	-0-	118 1	2013 3	Y	58	60 1		8
						64 9						
*09	2220 X	910	-0-	-1310	-0-	48 1	829 3	Y	30	31 1		7
						33 9						
*10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	177 1	3155 3	Y	64	61 1		10
						70 9						
*11	2220 X	1947	-0-	-273	-0-	105 1	1775 3	Y	61	64 1		7
						67 9						
*12	2294 X	1391	-0-	-903	-0-	78 1	1246 3	Y	61	59 1		9
						67 9						
*01	2294 X	1836	-0-	-458	-0-	105 1	1658 3	Y	66	67 1		8
						73 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		123	RRCID ->	218055	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10021	- 10116
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

*03	4030 X	3005	-0-	-1025	-0-	166 1	2813 3	Y	24	24 1		2
						26 9						
*04	3870 X	2952	-0-	-918	-0-	160 1	2769 3	Y	21	20 1		3
						23 9						
*05	3999 X	3234	-0-	-765	-0-	174 1	3039 3	Y	19	19 1		3
						21 9						
*06	3810 X	3011	-0-	-799	-0-	170 1	2821 3	Y	18	18 1		3
						20 9						
*07	3658 X	3034	-0-	-624	-0-	173 1	2839 3	Y	20	20 1		3
						22 9						
*08	3224 X	3091	-0-	-133	-0-	170 1	2903 3	Y	16	17 1		2
						18 9						
*09	3120 X	2303	-0-	-817	-0-	125 1	2167 3	Y	10	10 1		2
						11 9						
*10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	187 1	3340 3	Y	19	18 1		3
						21 9						
*11	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	165 1	2788 3	Y	18	19 1		2
						20 9						
*12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	184 1	2928 3	Y	21	20 1		3
						23 9						
*01	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	177 1	2800 3	Y	23	23 1		3
						25 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		122	RRCID ->	218127	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10450	- 10792

*03	3596 X	2508	-0-	-1088	-0-	133 1	2246 3	Y	117	122 1		11
						129 9						
*04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	179 1	3090 3	Y	102	96 1		17
						112 9						
*05	3472 X	3385	-0-	-87	-0-	177 1	3099 3	Y	99	102 1		14
						109 9						
*06	3300 X	3183	-0-	-117	-0-	174 1	2892 3	Y	106	100 1		20
						117 9						
*07	3503 X	3194	-0-	-309	-0-	176 1	2886 3	Y	120	123 1		17
						132 9						
*08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	207 1	3525 3	Y	110	111 1		16
						121 9						
*09	3390 X	2892	-0-	-498	-0-	154 1	2665 3	Y	66	66 1		16
						73 9						
*10	3379 X	2409	-0-	-970	-0-	121 1	2165 3	Y	112	111 1		17
						123 9						
*11	3540 X	1612	-0-	-1928	-0-	83 1	1405 3	Y	113	117 1		13
						124 9						
*12	3658 X	1501	-0-	-2157	-0-	81 1	1292 3	Y	116	112 1		17
						128 9						
*01	3658 X	2596	-0-	-1062	-0-	146 1	2311 3	Y	126	128 1		15
						139 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	335 1	5668 3	Y	161	158 1		15
						177 9						
*04	5670 X	5144	-0-	-526	-0-	273 1	4718 3	Y	139	131 1		23
						153 9						
*05	5859 X	2452	-0-	-3407	-0-	128 1	2233 3	Y	83	94 1		12
						91 9						
*06	5970 X	1798	-0-	-4172	-0-	96 1	1586 3	Y	105	97 1		20
						116 9						
*07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	369 1	6035 3	Y	161	158 1		23
						177 9						
*08	6169 X	5208	-0-	-961	-0-	280 1	4766 3	Y	147	149 1		21
						162 9						
*09	5130 X	1744	-0-	-3386	-0-	92 1	1595 3	Y	52	60 1		13
						57 9						
*10	6572 X	6399	-0-	-173	-0-	330 1	5890 3	Y	163	152 1		24
						179 9						
*11	6360 X	4214	-0-	-2146	-0-	229 1	3853 3	Y	120	130 1		14
						132 9						
*12	6572 X	5111	-0-	-1461	-0-	294 1	4687 3	Y	118	115 1		17
						130 9						
*01	6386 X	5801	-0-	-585	-0-	334 1	5280 3	Y	170	167 1		20
						187 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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 #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17 1	286 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	253 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*05	341 N	257	-0-	-84	-0-	14 1	236 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*06	300 N	242	-0-	-58	-0-	13 1	222 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*07	279 N	242	-0-	-37	-0-	13 1	220 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
*08	248 N	240	-0-	-8	-0-	13 1	218 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
*09	240 N	191	-0-	-49	-0-	10 1	175 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
*10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	228 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
*11	240 N	225	-0-	-15	-0-	12 1	204 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
*01	248 N	240	-0-	-8	-0-	14 1	217 3	Y	8	8 1		1
						9 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

*03	527 N	498	-0-	-29	-0-	27 1	454 3	Y	15	16 1		1
						17 9						
*04	540 N	466	-0-	-74	-0-	25 1	426 3	Y	14	13 1		2
						15 9						
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29 1	504 3	Y	15	15 1		2
						17 9						
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28 1	471 3	Y	15	14 1		3
						17 9						
*07	496 N	417	-0-	-79	-0-	23 1	376 3	Y	16	17 1		2
						18 9						
*08	558 N	227	-0-	-331	-0-	12 1	197 3	Y	16	16 1		2
						18 9						
*09	510 N	82	-0-	-428	-0-	4 1	68 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
*10	403 N	83	-0-	-320	-0-	3 1	60 3	Y	18	17 1		3
						20 9						
*11	210 N	49	-0-	-161	-0-	2 1	29 3	Y	16	17 1		2
						18 9						
*12	93 N	39	-0-	-54	-0-	1 1	21 3	Y	15	15 1		2
						17 9						
*01	93 N	33	-0-	-60	-0-	1 1	13 3	Y	17	17 1		2
						19 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	242353	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11789	PERF.10453	- 11400
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*03	3162 X	3062	-0-	-100	-0-	168 1	2839 3	Y	50	54 1	5	
						55 9						
*04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	166 1	2868 3	Y	60	55 1	10	
						66 9						
*05	2728 X	2046	-0-	-682	-0-	108 1	1897 3	Y	37	42 1	5	
						41 9						
*06	3000 X	1698	-0-	-1302	-0-	94 1	1568 3	Y	33	32 1	6	
						36 9						
*07	3224 X	2402	-0-	-822	-0-	135 1	2215 3	Y	47	46 1	7	
						52 9						
*08	3224 X	2293	-0-	-931	-0-	125 1	2129 3	Y	35	37 1	5	
						39 9						
*09	3120 X	725	-0-	-2395	-0-	39 1	671 3	Y	14	16 1	3	
						15 9						
*10	2418 X	655	-0-	-1763	-0-	34 1	613 3	Y	7	9 1	1	
						8 9						
*11	2340 X	476	-0-	-1864	-0-	26 1	444 3	Y	5	5 1	1	
						6 9						
*12	2418 X	404	-0-	-2014	-0-	24 1	378 3	Y	2	3 1	-0-	
						2 9						
*01	2294 X	367	-0-	-1927	-0-	21 1	339 3	Y	6	5 1	1	
						7 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10810	- 11052
*03	527 N	449	-0-	-78	-0-	24 1	412 3	Y	12	13 1	1	
						13 9						
*04	510 N	486	-0-	-24	-0-	26 1	448 3	Y	11	10 1	2	
						12 9						
*05	465 N	407	-0-	-58	-0-	21 1	373 3	Y	12	12 1	2	
						13 9						
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25 1	420 3	Y	10	10 1	2	
						11 9						
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29 1	473 3	Y	9	10 1	1	
						10 9						
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27 1	451 3	Y	9	9 1	1	
						10 9						
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22 1	388 3	Y	5	5 1	1	
						6 9						
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23 1	415 3	Y	9	9 1	1	
						10 9						
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1	427 3	Y	9	9 1	1	
						10 9						
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27 1	430 3	Y	8	8 1	1	
						9 9						
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25 1	402 3	Y	9	9 1	1	
						10 9						

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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	
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
HURT		WELL #: 1		RRCID -> 271546		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4512 - 4518	
08	8616	6724	-0-	-1892 B	2119	6724	3	N	-0-	67	
09	DLQ G-10	6358	-0-	6358	8477	6358	3	N	-0-	67	
10	14154 X	5677	-0-	-8477	-	5677	3	N	-0-	67	
11	7890 X	4717	-0-	-3173	-0-	4717	3	N	-0-	67	
12	6727 X	4872	-0-	-1855	-0-	4872	3	N	-0-	67	
01	6727 X	4772	-0-	-1955	-0-	4772	3	N	-0-	67	

BLAKE		83107 973		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HURT		810815									
WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 5153 - 5156			
08	8847	7562	-0-	-1285 B	-28864	7549	3	13 9	N	12	97
09	DLQ G-10	4131	-0-	4131	-0-	4120	3	11 9	N	10	107
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6034	3	6 9	N	5	112
11	8850 X	6155	-0-	-2695	-0-	6133	3	22 9	N	20	132
12	9145 X	5908	-0-	-3237	-0-	5896	3	12 9	N	11	143
*01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7996	3	28 9	N	25	168

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT		83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1714 - 1722			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	1708 - 1720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SHERIDAN, N. (WILCOX 8700)				83109 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
CORCORAN, MARY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	268509	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8758 - 8764		
08	11970 R	11970	-0-	-0-	-0-	11667	2	303	9	N	275	172	1	188
09	2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-	183	1	5
10	13113 #	1506	-0-	-11607	-0-	1506	2			N	-0-			5
11	12690 #	2878	-0-	-9812	-0-	2878	2			N	-0-			5
12	13113 #	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-			5
01	11966 #	-0-	-0-	-11966	-0-					N	-0-			6
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		
08	3720 #	2417	-0-	-1303	-0-	2111	2	306	9	N	278	247	1	273
09	3600 #	1943	-0-	-1657	-0-	1549	2	394	9	N	358	492	1	139
10	2790 #	2738	-0-	-52	-0-	2344	2	394	9	N	358	357	1	140
11	2700 #	2006	-0-	-694	-0-	1639	2	367	9	N	334	248	1	226
12	2728 #	1055	-0-	-1673	-0-	805	2	250	9	N	227	250	1	203
01	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	306	268	1	242
MARY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264388	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	8774 - 8784		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHIPWRECK (FRIO A)				83315 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
IMPACT MIDSTREAM, LLC				423113										
CRYSTAL BEACH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	071641	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	5960 - 5970		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SILSBEE (Z)		83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
SILSBEE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 108057		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894				
M	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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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				
08	465 X	333	-0-	-132	-0-	330 2	3 9	N	3			199
09	360 X	175	-0-	-185	-0-	172 2	3 9	N	3			202
10	372 X	229	-0-	-143	-0-	193 2	36 9	N	33			235
11	330 X	236	-0-	-94	-0-	213 2	23 9	N	21			256
12	341 X	204	-0-	-137	-0-	192 2	12 9	N	11			267
01	341 X	149	-0-	-192	-0-	127 2	22 9	N	20			287

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8)		83586 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
NELSON, O. C. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 175515		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15												

SILVER PLOW (YEGUA 6270)		83627 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.		127449										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250214		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299				
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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15												

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
CORNELIUS, L.		WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVERSPORN (TEX SAL SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
LINN OPERATING, INC.				501545												
BURKHART GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 219022	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 16600	PERF.16399	- 16422							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

REHAK				WELL #: 1	RRCID -> 219892	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 15335	PERF.15032	- 15104							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHART GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 232422	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 16650	PERF. 3679	- 3952							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 242448	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 16475	PERF.16348	- 16398		
08	100077 X	100077	-0-	-0-	-0-	3676 1 915 9	95486 2	N	832	707 1	287
09	95859 X	95859	-0-	-0-	-0-	3740 1 888 9	91231 2	N	807	889 1	205
10	104129 X	96367	-0-	-7762	-0-	4033 1 922 9	91412 2	N	838	738 1	305
11	100770 X	89805	-0-	-10965	-0-	3766 1 790 9	85249 2	N	718	721 1	302
12	104129 X	88219	-0-	-15910	-0-	3956 1 770 9	83493 2	N	700	730 1	272
01	100068 X	85781	-0-	-14287	-0-	4080 1 807 9	80894 2	N	734	727 1	279

REHAK				WELL #: 3	RRCID -> 257522	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 15450	PERF.14504	- 14567		
08	1705 X	1601	-0-	-104	-0-	53 1 18 9	1530 2	N	16		287
09	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	39 1	1068 2	N	-0-		287
10	2976 X	1459	-0-	-1517	-0-	74 1 7 9	1378 2	N	6	181 1	112
11	2880 X	1321	-0-	-1559	-0-	55 1 22 9	1244 2	N	20		132
12	1612 X	1127	-0-	-485	-0-	51 1 13 9	1063 2	N	12		144
01	1612 X	808	-0-	-804	-0-	38 1 10 9	760 2	N	9		153

OIL AND GAS DIVISION

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A)		83857 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BP 16 TONS		WELL #: 1		RRCID -> 262996		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 9151 PERF. 4836 - 4840		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SKI A BASIN (FRIO 2)		83898 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990								
B. DEATON ESTATE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 256314		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403		
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
BUNGE, GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915		
M	O	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500									
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224			
M	O	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	
08	2046 #	1312	-0-	-734	-0-	169 1	1143 3	N	-0-	168 1	29
09	1980 #	1135	-0-	-845	-0-	344 1	694 3	N	88		117
10	2046 #	621	-0-	-1425	-0-	138 1	428 3	N	50		167
11	1950 #	1679	-0-	-271	-0-	173 1	1374 3	N	120		287
*12	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	201 1	1631 3	N	60	160 1	187
01	1302 #	845	-0-	-457	-0-	127 1	628 3	N	82		269
						90 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	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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SMITH POINT, EAST (F-22) 84315 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
MCNEIR, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 008361 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12921 - 13030

M	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					790
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					790
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					790
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					790

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2014 - P/A 10/06/14

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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

M	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

M	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
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	1					1
						1	9									
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	12912	-0-	9812	12954	934 1	11978 2	Y	-0-	21 1		-0-
09	18168 X	5214	-0-	-12954	-0-	524 1	4655 2	Y	32	14 1		18
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	35 9	265 2	Y	2	20 1		-0-
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	26 1	93 2	Y	2	1 1		1
12	62 X	54	-0-	-8	-0-	2 9	48 2	Y	-0-	1 1		-0-
*01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	37 1	480 2	Y	-0-			-0-
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	23 1	207 2	Y	-0-			-0-
10	236 X	236	-0-	-0-	-0-	21 1	215 2	Y	-0-			-0-
11	660 X	142	-0-	-518	-0-	14 1	128 2	Y	-0-			-0-
12	682 X	90	-0-	-592	-0-	9 1	78 2	Y	3	2 1		1
01	527 X	101	-0-	-426	-0-	3 9	91 2	Y	1	2 1		-0-
						9 1						
						1 9						

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22 1	283 2	Y	1	1 1		-0-
09	285 X	285	-0-	-0-	-0-	1 9	256 2	Y	-0-			-0-
10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	29 1	309 2	Y	-0-			-0-
11	1020 X	237	-0-	-783	-0-	31 1	213 2	Y	1			1
12	1054 X	470	-0-	-584	-0-	23 1	381 2	Y	40	25 1		16
*01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	1 9	286 2	Y	29	34 1		11
						44 9						
						29 1						
						32 9						

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
 GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	1	-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	1	-0-
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

08	93 N	8	-0-	-85	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	9	2	1	7
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	10	9	40	1	Y	6	11	1	2
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	7	9	34	1	Y	-0-	2	1	-0-

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	Y	73	104	1	20
09	487 X	487	-0-	-0-	-0-	80	9	43	1	Y	61	46	1	35
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-	67	9	55	1	Y	37	61	1	11
11	1530 X	790	-0-	-740	-0-	41	9	72	1	Y	52	23	1	40
12	1581 X	1005	-0-	-576	-0-	57	9	89	1	Y	138	122	1	56
*01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	152	9	56	1	Y	78	104	1	30
						86	9							

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

08	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	14	6	1	8
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	9	12	1	Y	49	42	1	15
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	54	9	37	1	Y	31	22	1	24
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34	9	31	1	Y	42	49	1	17
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	46	9	29	1	Y	19	29	1	7
						21	9							

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875										
ARCO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198364		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4462 - 4512		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01		14B2 EXT	-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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY)		84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
SABRE OPERATING, INC.		742261										
KIRBY STEPHENSON		WELL #: 4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11774 - 11814		
08	1054	N	577	-0-	-477	-0-	577 2	N	-0-			45
09	810	N	179	-0-	-631	-0-	179 2	N	-0-			45
10	992	N	532	-0-	-460	-0-	532 2	N	-0-			45
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			45
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107 2	N	-0-			45
01	527	N	267	-0-	-260	-0-	267 2	N	-0-			45

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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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		
08	465	N	235	-0-	-230	-0-	235 2	Y	-0-			31
09	390	N	117	-0-	-273	-0-	117 2	Y	-0-			31
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-			31
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-			31
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	4			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13			48

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 12390		PERF.10887 - 11060		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		2015 N	1847	-0-	-168	-0-	1836 2	11 9	N	10		138
09		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1875 2	13 9	N	12		150
10		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	1998 2	17 9	N	15		165
11		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1852 2	6 9	N	5		170
*12		3100 N	19915	-0-	16815 B	16815	19476 2	439 9	N	399	379 1	190
*01		3100 N	21899	-0-	18799 B	35614	21545 2	354 9	N	322	399 1	113

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
JACK KNIFE		WELL #: 3		RRCID -> 274406		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 12543		PERF.12355 - 12488		
*08		0 A	-0-	-0-	-0-	156251			N	-0-		-0-
*09		0 A	-0-	-0-	-0- B	156251			N	-0-		-0-
*10		0 A	-0-	-0-	-0- B	156251			N	-0-		-0-
*11		0 A	-0-	-0-	-0- B	156251			N	-0-		-0-
*12		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
BP AMERICA PRODUCTION CO.		WELL #: 1		RRCID -> 264529		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10240 - 10248		
08		1389 N	-0-	-0-	-1389	-0-			N	25		60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29		112
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22		134
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		146

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
KIRBY LUMBER CO		WELL #: 2		RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 9901 - 9954		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	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 #: 1		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902		
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4)		84697 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135									
PICA INVESTMENT		WELL #: D 1		RRCID -> 159218		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328			
M	O	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26850 10/01/2013											

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835									
BLACK STONE MINERALS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359			
M	O	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
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	130	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	130	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	

BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486			
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
08	3472 X	1453	-0-	-2019	-0-	284 1	923 2	N	224 187 1	145	
						246 9					
09	2280 X	1685	-0-	-595	-0-	270 1	1162 2	N	230 192 1 1 8	182	
						253 9					
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	461 1	2635 2	N	255 384 1	53	
						281 9					
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	278 1	2465 2	N	275 202 1 1 8	125	
						89 4	303 9				
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	116 1	2367 2	N	285 196 1 1 8	213	
						648 4	314 9				
*01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	374 1	2759 2	N	221 197 1	237	
						471 4	243 9				

BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189225		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DU JAY, JOYCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342			
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
08	1426 X	501	-0-	-925	-0-	87 1	282 2	N	120 195 1	57	
						132 9					
09	720 X	534	-0-	-186	-0-	88 1	380 2	N	60	117	
						66 9					
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	152 1	868 2	N	69 1 8	185	
						76 9					
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	98 1	865 2	N	128 195 1	118	
						31 4	141 9				
12	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	38 1	782 2	N	80	198	
						214 4	88 9				
*01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	129 1	952 2	N	118 198 1	118	
						163 4	130 9				

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)		84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465			
M	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
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1128	2	14	9	Y	13
09	900 N	525	-0-	-375	-0-	523	2	2	9	Y	2
10	837 N	637	-0-	-200	-0-	636	2	1	9	Y	1
11	1050 N	23	-0-	-1027	-0-	23	2			Y	-0-
*12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	8
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	13

SOUR LAKE, E. (9920)		84697 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.		652943									
VASTAR FEE		WELL #:		3 RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766			
M	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
08	899 N	617	-0-	-282	-0-	155	1	462	2	N	-0-
09	930 N	688	-0-	-242	-0-	150	1	532	2	N	5
10	744 N	435	-0-	-309	-0-	155	1	272	2	N	7
11	600 N	150	-0-	-450	-0-	150	1			N	-0-
12	713 N	155	-0-	-558	-0-	155	1			N	-0-
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	155	1	418	2	N	13

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
CIMAREX ENERGY CO.		153438									
PICA		WELL #:		2 RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A			
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
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
CRISSEY, SHARON		153438									
		WELL #:		1 RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162			
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
08	15593 X	14331	-0-	-1262	-0-	1858	1	12298	2	N	159
09	14730 X	14603	-0-	-127	-0-	1830	1	12577	2	N	178
10	15221 X	13887	-0-	-1334	-0-	837	1	12883	2	N	152
11	14730 X	11619	-0-	-3111	-0-	729	1	10491	2	N	363
12	15221 X	13164	-0-	-2057	-0-	837	1	12290	2	N	34
01	15097 X	13283	-0-	-1814	-0-	837	1	12172	2	N	249

JACK KNIFE		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
		WELL #:		1 RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731			
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
08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	426	1	3158	3	N	163
09	3840 X	3653	-0-	-187	-0-	417	1	3057	3	N	163
10	3968 X	2613	-0-	-1355	-0-	199	1	2382	3	N	29
11	3840 X	3134	-0-	-706	-0-	285	1	2496	3	N	321
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	450	1	3902	3	N	198
01	3782 X	2299	-0-	-1483	-0-	304	1	1868	3	N	115

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
JACK KNIFE		WELL #: 2		RRCID -> 245420		COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907			
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8060 X	7624	-0-	-436	-0-	2041	1	5365	3	N	198	197 1	187
						218	9						
09	7800 X	7172	-0-	-628	-0-	1980	1	4996	3	N	178	198 1	165
						196	9						
10	8060 X	5999	-0-	-2061	-0-	1628	1	4243	3	N	116	184 1	97
						128	9						
11	7380 X	5118	-0-	-2262	-0-	1409	1	3573	3	N	124		221
						136	9						
12	7626 X	5200	-0-	-2426	-0-	1525	1	3475	3	N	182	191 1	212
						200	9						
01	7626 X	7441	-0-	-185	-0-	1568	1	5649	3	N	204	194 1	221
						224	9						
GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008				TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290			
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	465	1	2095	3	N	531	558 1	245
						584	9						
09	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	450	1	2221	3	N	517	382 1	380
						569	9						
10	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	690	1	1462	3	N	509	695 1	194
						560	9						
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	667	1	2042	3	N	596	586 1	204
						656	9						
12	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	713	1	1602	3	N	611	588 1	227
						672	9						
01	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	621	1	1936	3	N	559	584 1	202
						615	9						
BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
SPANISH CAMP (SORREL SAND)		84883 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
SORREL, GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 250488		COMPL. DATE 05/22/2007				TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901			
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	403	1	942	2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	390	1	921	2	N	-0-		-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	403	1	966	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	390	1	900	2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	403	1	783	2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1204	-0-	-160	-0-	403	1	801	2	N	-0-		-0-
SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
BSE PRODUCTION CO.		104965											
DUNCAN, DONALD		WELL #: 1		RRCID -> 139926		COMPL. DATE 09/26/1991				TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813			
08	106 X	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-		18
09	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-		18
10	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2		N	-0-		18
11	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-		18
12	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2		N	-0-		18
*01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-		18

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) //CONT.// 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. //CONT.// 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2767 X	2767	-0-	-0- B	-0-	2744 2	23 9	N	21			61
09		3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3112 2	35 9	N	32			93
10		3168 X	3168	-0-	-0- B	-0-	3126 2	42 9	N	38			131
11		5587 X	5587	-0-	-0- B	-0-	5548 2	39 9	N	35			166
12		5670 X	5670	-0-	-0- B	-0-	5661 2	9 9	N	8			174
*01		6131 X	6131	-0-	-0- B	-0-	6111 2	20 9	N	18			192

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

08		1581 #	1008	-0-	-573	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
09		1530 #	597	-0-	-933	-0-	597 2		N	-0-			-0-
10		1488 #	404	-0-	-1084	-0-	404 2		N	-0-			-0-
11		1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
12		1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
*01		2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			-0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-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

08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-			-0-
09		300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2		N	-0-			-0-
10		434 N	294	-0-	-140	-0-	294 2		N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
*01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890

08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1155 2	149 9	N	135	140 1	3 6	80
09	1410 N	955	-0-	-0-	-455	-0-	822 2	133 9	N	121			201
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	849 2	9 9	N	8			209
11	1260 N	825	-0-	-0-	-435	-0-	749 2	76 9	N	69			278
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	376 2	40 9	N	36			314
01	868 N	NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			314

SPLENDORA (YEGUA 6600) 85245 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 BLACK STONE SOUTHLAND WELL #: 1 RRCID -> 273185 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6776 - 6778

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2014 - P/A 11-05-2014

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

08	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 COMET OIL & GAS, INC. 169600
 FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPURGER (4800) 85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO STERNE WELL #: 1 RRCID -> 008438 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	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

08	6278 R	6278	-0-	-0-	-0-	6246	2	32	9	N	29	126
09	6016 R	6016	-0-	-0-	-0-	5980	2	36	9	N	33	159
10	6624 R	6624	-0-	-0-	-0-	465	1	6115	2	N	40	199
						44	9					
11	5465 R	5465	-0-	-0-	-0-	435	1	4998	2	N	29	228
						32	9					
12	6372 R	6372	-0-	-0-	-0-	465	1	5860	2	N	43	271
						47	9					
01	6200 #	6198	-0-	-2	-0-	465	1	5691	2	N	38	129
						42	9					

OIL AND GAS DIVISION

SRALLA ROAD (JACKSON 9050)		85446 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
CH4 ENERGY II, LLC		142195									
S.J.R.A. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	141931	COMPL. DATE	07/03/1992	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8946 - 8956
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2015 - PLUGGED 06/27/15											

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
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	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
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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006									
STATE TRACT 51-S		WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958 - 8977
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 60-S		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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 60-S		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
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BLACK POOL ENERGY, LP 072712
 S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-			-0-

STEEL HORSE (BOSSIER) 85799 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TRINITY
 LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
 FORESTAR WELL #: 1 RRCID -> 263572 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		11439 X	9610	-0-	-1829	-0-	620	1	8990	2	N	-0-		-0-
09		10320 X	8442	-0-	-1878	-0-	852	1	7590	2	N	-0-		-0-
10		10664 X	9026	-0-	-1638	-0-	191	1	8835	2	N	-0-		-0-
11		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	600	1	10208	2	N	-0-		-0-
12		10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	620	1	10150	2	N	-0-		-0-
*01		11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	620	1	10963	2	N	-0-		-0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1ST RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - PLUGGED 11/18/13

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	353	1	6172	2	N	17		251
09		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	380	1	5678	2	N	65	234 1	82
10		6665 X	6314	-0-	-351	-0-	396	1	5899	2	N	17		99
11		6450 X	5549	-0-	-901	-0-	414	1	5116	2	N	17		116
12		6665 X	5693	-0-	-972	-0-	450	1	5220	2	N	21		137
01		6541 X	5215	-0-	-1326	-0-	426	1	4766	2	N	21		158

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWELL		//CONT.//		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	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836			CNTY: JEFFERSON				
BLAUW-RUIDENGA											
		WELL #:		3	RRCID -> 050996	COMPL. DATE 07/02/1971	TOTAL DEPTH 7617	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG)				86429 130	ASSOCIATED	PRORATED	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		10
09	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	Y	-0-		10
10	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	Y	-0-		10
11	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	Y	-0-		10
12	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	Y	-0-		10
*01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	Y	-0-		10

GOLDSTON OIL CORPORATION				313990			CNTY: JEFFERSON				
WILLIAMS ET AL											
		WELL #:		2	RRCID -> 264173	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7270	-	7285	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) //CONT.// 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 W	44	-0-	44 B	142	44 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			142								
09		0 W	24	-0-	24 B	166	24 1		N	-0-			-0-
10		244 N	78	-0-	-166 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-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

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 1		N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140 1		N	-0-			-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 1		N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 1		N	-0-			-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 1		N	-0-			-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 1		N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	54	1	64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	111	1	45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			71

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

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STUART CREEK (10200 WILCOX)			86797 450 ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
WALTER EXPLORATION COMPANY			895231								
GRIFFITH "A"			WELL #:	2	RRCID ->	180152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10231 - 10240
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*08		2018 N	2018	-0-	-0-	100 1	1809 2	N	99	165 1	96
						109 9					
*09		1320 N	773	-0-	-547	100 1	593 2	N	73		169
						80 9					
*10		1364 N	-0-	-0-	-1364			N	-0-		169
*11		1320 N	-0-	-0-	-1320			N	-0-		169
*12		775 N	-0-	-0-	-775			N	-0-		169
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169 1	-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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		48
01	14B2	EXT	NO RPT	-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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAREY			86862 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
			506578								
			WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9170 - 9180
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		37
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		37

SUBLINE (WILCOX 9300)		86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
TOWNSEND-UNDERWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 174995		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9401 - 9416				
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLINE (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				
08	1364 N	999	-0-	-365	-0-	900	1	99	9	N	90			160
09	1950 N	1388	-0-	-562	-0-	1250	1	138	9	N	125	191	1	94
10	1798 N	1121	-0-	-677	-0-	1010	1	111	9	N	101	165	1	30
11	960 N	133	-0-	-827	-0-	120	1	13	9	N	12			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	1116 N	377	-0-	-739	-0-	340	1	37	9	N	34			76

SUBLINE (WILCOX 9500)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452				
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	32	1	2944	2	N	22			192
09	1800 X	1734	-0-	-66	-0-	24	9	57	1	N	12			204
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	13	9	120	1	N	15			219
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	17	9	93	1	N	50			269
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	55	9	21	1	N	23	183	1	109
01	1860 X	1818	-0-	-42	-0-	25	9	18	1	N	8			117
						9	9							

SUBLINE (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
HOPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836				
08	67925	67925	-0-	-0-	-0-	64328	3	3597	9	N	3270	2876	1	618
09	DLQ G-10	39479	-0-	39479 B	39479	37248	3	2231	9	N	2028	2387	1	259
10	101273 X	61794	-0-	-39479	-0-	58141	3	3653	9	N	3321	3189	1	391
*11	67109 X	67109	-0-	-0-	-0-	62914	3	4195	9	N	3814	3615	1	590
12	69258 X	69258	-0-	-0-	-0-	65302	3	3956	9	N	3596	3770	1	416
*01	68400 X	68400	-0-	-0-	-0-	64432	3	3968	9	N	3607	3644	1	379

SUBLINE (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
HOPKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 275921		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958 - 8971				
08	17546 #	14426	-0-	-3120	-0-	13022	3	1404	9	N	1276	1254	1	187
09	DLQ G-10	7658	-0-	7658 B	7658	7110	3	548	9	N	498	557	1	128
10	20698 X	13040	-0-	-7658	-0-	12136	3	904	9	N	822	756	1	194
11	13050 X	12960	-0-	-90	-0-	12040	3	920	9	N	836	770	1	260
12	13485 X	13407	-0-	-78	-0-	12364	3	1043	9	N	948	919	1	289
*01	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	13227	3	1084	9	N	985	1164	1	110

OIL AND GAS DIVISION

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC		506578													
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146							
M	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624													
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	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							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC		617101													
ROBERTSON, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 150222		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571	1		N	-0-				-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	1		N	-0-				-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		1453	1		N	-0-				-0-
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-		2858	1		N	-0-				-0-
*01	1147 N	172	-0-	-975	-0-		172	1		N	-0-				-0-

SUGAR VALLEY (BOULDIN TAYLOR BSG)		86960 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
BOULDIN, F. V.		WELL #: 5		RRCID -> 050817		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9874 - 9972						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	9				126
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		951	1	50	9	N	45	61	1		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12				122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7				129
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	7				136
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-		87	1	4	9	N	4				140

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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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						
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-				35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				35

THOMASSON, SADIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 197764		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8304 - 8308						
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	55				120
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	34				154
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	4				158
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	7				165
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12				177
*01	235 R	235	-0-	-0-	-0-		94	1	141	9	N	128				305

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						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	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
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	

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SUGAR VALLEY (ROBERTSON)			86960 625		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC			617101											
TALCOTT, C.C.			WELL #:	2	RRCID ->	136769	COMPL. DATE	11/25/1990	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9300	-	9304
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			35	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35	

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//													
SIANA OIL & GAS TAYLOR										86960 875	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 2										RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10184 - 10237
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	105			Y	-0-			56
*09	105 N	-0-	-0-	-105	-0-				Y	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)													
OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"										86962 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 30										RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8701 - 8707
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)													
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.										86962 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 14 F										RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050)													
PONDEROSA OIL & GAS, LLC J. L. EVANS RANCH										86965 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 1										RRCID -> 264337	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 10955	PERF. 9986 - 9992
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)													
SIANA OIL & GAS TAYLOR										86965 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 5										RRCID -> 201047	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11270 - 11433
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			407
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			407
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			407
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			407
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			407
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			407

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)
TEXAKOMA E & P, LLC
SUGAR VALLEY

86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
844133
WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371 #	3750	-0-	-621	-0-	3720 3	30 9	N	27	178 1			102
09	4050 #	3530	-0-	-520	-0-	3486 3	44 9	N	40				142
10	4123 #	3608	-0-	-515	-0-	3569 3	39 9	N	35				177
11	3870 #	3624	-0-	-246	-0-	3560 3	64 9	N	58				235
12	3875 #	3541	-0-	-334	-0-	3511 3	30 9	N	27				262
01	3751 #	3297	-0-	-454	-0-	3242 3	55 9	N	50				312

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC
HAMMAN

87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
559624
WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				117
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				117

COLLINS

WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6820 X	5866	-0-	-954	-0-	5670 3	196 9	N	178	381 1			104
09	6600 X	6257	-0-	-343	-0-	6113 3	144 9	N	131				235
10	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9627 3	197 9	N	179	202 1			212
11	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10564 3	210 9	N	191	191 1			212
*12	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	10798 3	220 9	N	200	191 1	6 8		215
01	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT				215

HAMMAN

WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5348 3	9 9	N	8	194 1			40
09	4470 X	3616	-0-	-854	-0-	3592 3	24 9	N	22				62
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	1922 1	2280 3	N	37				99
						41 9							
11	4470 X	3322	-0-	-1148	-0-	1852 1	1431 3	N	35				134
						39 9							
12	4619 X	4038	-0-	-581	-0-	1918 1	2076 3	N	40	2 8			172
						44 9							
01	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT				172

OIL AND GAS DIVISION

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
 HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	23324 X	23324	-0-	-0-	-0-	1302 1	21947 3	N	68			313
09	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	75 9	21223 3	N	60	202 1		171
10	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	66 9	100 9	N	91			262
11	22560 X	21903	-0-	-657	-0-	23026 3	20178 3	N	82	189 1		155
12	23312 X	22858	-0-	-454	-0-	1635 1	21028 3	N	123	16 8		262
01	23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-	90 9		N	NO RPT			262
						135 9						

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

08	19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	19392 3	282 9	N	256	201 1		229
09	18960 X	18145	-0-	-815	-0-	17889 3	256 9	N	233	195 1		267
10	19592 X	18721	-0-	-871	-0-	18410 3	311 9	N	283	388 1		162
11	18960 X	17242	-0-	-1718	-0-	16953 3	289 9	N	263	189 1		236
*12	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	19814 3	348 9	N	316	390 1	6 8	156
01	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-			N	NO RPT			156

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	-0-			111
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			111
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 1		N	-0-			111
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	N	-0-			111
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	6 1	75 3	N	-0-			111
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			111

SUNFLOWER (WILCOX) 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014 - P&A 03/11/14

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 1		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	104	2	N	19	1		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-

SWEENEY (11,250) 87570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 ROBERTS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 233355 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11164 - 11224

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15

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

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2013 - P&A 04/17/13

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073												
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9604				
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
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
08	5828 X	5161	-0-	-667	-0-	4995	2	166	9	N	151	178	1	64
09	5640 X	3772	-0-	-1868	-0-	3661	2	111	9	N	101			165
10	5673 X	4737	-0-	-936	-0-	4596	2	141	9	N	128	184	1	109
11	4980 X	3272	-0-	-1708	-0-	3170	2	102	9	N	93			202
12	5146 X	4362	-0-	-784	-0-	4157	2	205	9	N	186	184	1	204
01	5146 X	4002	-0-	-1144	-0-	3809	2	193	9	N	175	194	1	185

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962				
TAIT, ALICE		WELL #: 2												
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	88	1	276	2	Y	10	22	1	13
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	101	1	347	2	Y	13			26
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	14	9	270	2	Y	9	18	1	17
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	15	21	1	11
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	10	9	339	2	Y	14			25
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	321	2	Y	11	22	1	14
						15	9							
						41	1							
						12	9							

TAIT, R. E., JR.		676073		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944				
WELL #: 1														
08	1178 N	717	-0-	-461	-0-	171	1	535	2	Y	10	30	1	18
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	11	9	640	2	Y	21			39
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	187	1	1255	2	Y	29	35	1	33
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	23	9	455	2	Y	15	31	1	17
12	868 N	312	-0-	-556	-0-	148	1	256	2	Y	8			25
01	1426 N	280	-0-	-1146	-0-	32	9	238	2	Y	11	22	1	14
						73	1							
						17	9							
						47	1							
						9	9							
						30	1							
						12	9							

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073										
TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914	- 10078	
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	
08	651 N	560	-0-	-91	-0-	134	1	415	2	Y	10	29	1	18
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	120	1	410	2	Y	17			35
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	193	1	1635	2	Y	18	27	1	26
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	106	1	669	2	Y	15	27	1	14
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	84	1	450	2	Y	11			25
01	620 N	540	-0-	-80	-0-	59	1	469	2	Y	11	22	1	14

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO				
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073										
TAIT, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10715	- 10725	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	
08	22878 X	16701	-0-	-6177	-0-	248	1	16215	2	N	216	183	1	90
09	19950 X	7535	-0-	-12415	-0-	210	1	7249	2	N	69			159
10	20615 X	13147	-0-	-7468	-0-	267	1	12685	2	N	177	199	1	137
11	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	300	1	21964	2	N	216	178	1	174
*12	21909 X	21909	-0-	-0-	-0-	310	1	21324	2	N	250	365	1	57
*01	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	310	1	20109	2	N	165			222

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) //CONT.// 88304 242		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
LURA MIRE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243795		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11913		PERF.11655 - 12016		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	158 1	895 2	N	24	121 1		43
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	26 9	920 2	N	52			95
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	192 1	1396 2	N	80			175
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	57 9	1248 2	N	114	180 1		109
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	270 1	1326 2	N	61			170
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	88 9	1125 2	N	64			234
						264 1						
						125 9						
						257 1						
						67 9						
						242 1						
						70 9						

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER						
PARTEN OPERATING INC. 642718												
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10223 - 10229		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	99 1	790 2	N	15			95
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	847	-0-	-173 B	-0-	17 9	757 2	N	10			105
10	1116 N	999	-0-	-117 B	-0-	79 1	899 2	N	7			112
11	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	11 9	259 2	N	3			115
*12	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	92 1	716 2	N	10			125
01	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	8 9	774 2	N	10			135
						395 1						
						91 1						
						11 9						
						97 1						
						11 9						

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10042 - 10048		
08	3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	344 1	2739 2	N	53			177
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	58 9	2811 2	N	67			244
10	3409 N	3409	-0-	-0- B	-0-	295 1	3035 2	N	58	190 1		112
11	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	74 9	2426 2	N	62			174
*12	3292 N	3292	-0-	-0- B	-0-	310 1	2825 2	N	98			272
*01	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	64 9	1930 2	N	56	186 1		142
						68 9						
						359 1						
						108 9						
						266 1						
						62 9						

TAVENER, EAST (7950) 88471 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926												
NOVAK GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 088173		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8002 - 8018		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR BAYOU, E. (10,130) 88502 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
HEBERT, B. C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193923 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8724 - 8730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12142 - 12156

08	105645	105645	-0-	-0-	-0-	310	1	95674	2	N	8783	9158	1	1	8	299
						9661	9									
09	101654	101654	-0-	-0-	-0-	300	1	91707	2	N	8770	8580	1			489
						9647	9									
10	106787	106787	-0-	-0-	-0-	276	1	96226	2	N	9350	9448	1			391
						10285	9									
11	103713	103713	-0-	-0-	-0-	300	1	93600	2	N	8921	9020	1	1	8	291
						9813	9									
*12	106039	106039	-0-	-0-	-0-	310	1	95482	2	N	9315	9218	1	2	8	386
						10247	9									
01	93372	90781	-0-	-2591	-0-	270	1	81493	2	N	8198	8437	1			147
						9018	9									

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						180
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						180
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						180
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						180
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						180
		PLUGGED AND ABANDONED			01/19/2010												

BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

*08	13423 X	9188	-0-	-4235	-0-	1588	1	7581	2	Y	17	181	1			170	
						19	9										
09	12180 X	10288	-0-	-1892	-0-	2360	1	7900	2	Y	25					195	
						28	9										
10	12586 X	10187	-0-	-2399	-0-	1875	1	8286	2	Y	24					219	
						26	9										
11	11490 X	10190	-0-	-1300	-0-	2448	1	7713	2	Y	26					245	
						29	9										
*12	11501 X	10490	-0-	-1011	-0-	2955	1	7503	2	Y	29					274	
						32	9										
01	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT						274

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)			89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
BP SITTTIN 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		4185 #	2968	-0-	-1217	-0-	403 1	2565 9	Y	2332	2250 1		244
09		4020 #	2865	-0-	-1155	-0-	180 1	2685 9	Y	2441	2436 1		249
10		3999 #	3218	-0-	-781	-0-	384 1	274 5	Y	2327	2414 1		162
							2560 9						
11		3540 #	2659	-0-	-881	-0-	337 1	133 5	Y	1990	2000 1		152
							2189 9						
12		3534 #	2481	-0-	-1053	-0-	361 1	59 5	Y	1874	1919 1		107
							2061 9						
01		3224 #	1716	-0-	-1508	-0-	257 1	1459 9	Y	1326	1317 1		116

THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350)			89324 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081										
BP GOOD			WELL #:	1	RRCID ->	271508	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6353 - 6357	
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
08		775	336	-0-	-439	-0-	316 1	20 9	Y	18	120 1		71
09		1560 #	956	-0-	-604	-0-	272 1	614 5	Y	64			135
							70 9						
10		2480 #	928	-0-	-1552	-0-	385 1	404 5	Y	126	96 1		165
							139 9						
11		2400 #	497	-0-	-1903	-0-	347 1	150 9	Y	136	101 1		200
12		2480 #	408	-0-	-2072	-0-	319 1	89 9	Y	81	191 1		90
01		992 #	234	-0-	-758	-0-	206 1	28 9	Y	25			115

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)			89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TYLER			
FIVE-JAB, INC.			271310										
KIRBY-MCINNIS			WELL #:	10D	RRCID ->	103318	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	5635 - 5700	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		16430	5863	-0-	-10567	-0-	403 1	2245 5	Y	2923	2817 1		305
							3215 9						
09		15900	6700	-0-	-9200	-0-	274 1	3172 5	Y	2958	2960 1		303
							3254 9						
10		16430	5939	-0-	-10491	-0-	387 1	2509 5	Y	2766	2877 1		192
							3043 9						
11		15900	5073	-0-	-10827	-0-	325 1	2094 5	Y	2413	2420 1		185
							2654 9						
12		7192 #	4000	-0-	-3192	-0-	329 1	970 5	Y	2455	2500 1		140
							2701 9						
01		6913 #	4258	-0-	-2655	-0-	288 1	1671 5	Y	2090	2050 1		180
							2299 9						

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)		89352 198		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #:	1	RRCID ->	155717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	5561 - 5657
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
CAPROCK OPERATIONS INC.		130478									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #:	1 T	RRCID ->	045117	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	N/A
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
BP HONKY TONKIN		206081									
		WELL #:	2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6053 - 6060
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
08	837 #	523	-0-	-314	-0-	313 1	210 9	Y	191	217 1	74
09	930 N	492	-0-	-438	-0-	229 1	263 9	Y	239	281 1	32
10	744 N	507	-0-	-237	-0-	312 1	195 9	Y	177	73 1	136
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	217 1	339 9	Y	308	349 1	95
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	361 1	271 9	Y	246	264 1	77
01	496 N	213	-0-	-283	-0-	82 1	131 9	Y	119		196

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 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
08	5611 X	3860	-0-	-1751	-0-	354 1	984 5	N	2293	2431 1	332
09	5430 X	3462	-0-	-1968	-0-	2522 9					
10	6169 X	3086	-0-	-3083	-0-	328 1	3134 9	N	2849	2869 1	312
11	5970 X	3023	-0-	-2947	-0-	304 1	2782 9	N	2529	2664 1	177
12	6169 X	4884	-0-	-1285	-0-	231 1	2792 9	N	2538	2405 1	310
*01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	270 1	1687 5	N	2661	2756 1	215
						2927 9					
						307 1	1519 5	N	1935	2041 1	109
						2129 9					

BP GOOD		206081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
		WELL #:	2	RRCID ->	273809	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6057 - 6063
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
08	3038 X	1217	-0-	-1821	-0-	313 1	884 5	Y	18	77 1	46
09	1620 X	1196	-0-	-424	-0-	20 9					
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	258 1	874 5	Y	58		104
11	1170 X	587	-0-	-583	-0-	64 9					
12	1240 X	348	-0-	-892	-0-	384 1	1558 5	Y	123	83 1	144
01	2077 X	231	-0-	-1846	-0-	135 9					
						328 1	124 5	Y	123	90 1	177
						135 9					
						270 1	78 9	Y	71	168 1	80
						165 1	44 5	Y	20		100
						22 9					

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		89525 001 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
		WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	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	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3209 - 3223	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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 #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3372 - 3387		
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	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		48	RRCID ->	161556	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5067 - 5079		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161639	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5330 PERF. 4824 - 4884		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	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 10/26/2012		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3748 - 4380					
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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 93		RRCID -> 169780		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC HP LOCKWOOD		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 1		RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	- 1748				
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.				WELL #: 1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	- 2058			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 -B-		WELL #:		58	RRCID ->	200361	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4913 - 4962
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	3 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
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

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 2268	- 2276								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2906	- 2909								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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								
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	225	168	1			153
						248	9									
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	230	171	1			212
						1	4	253	9							
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	202	346	1			68
						1	4	222	9							
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	61	1	2	2	N	229	172	1			125
						3	4	252	9							
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	258	179	1			204
						284	9									
*01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	68	1	4	2	N	231	353	1			82
						1	4	254	9							

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 2410 - 2414				
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	926 X	926	-0-	-0-	-0-	787	1	33	2	N	83	69	1	14
						15	4	91	9					
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	276	1	9	2	N	28	37	1	5
						13	4	31	9					
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	370	1	28	2	N	27	26	1	6
						1	4	30	9					
*01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	5	10	1	1
						1	4	6	9					

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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 #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	4956 - 4964		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5154 - 5160		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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		
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			1
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			1
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			1
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	1			N	-0-			1
12	14 N	7	-0-	-7	-0-	6	1	1	2	N	-0-			1
*01	13 N	5	-0-	-8	-0-	4	1	1	2	N	-0-			1

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5089 - 5092	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	540	-0-	540	540	510 1	19 2	7 9	N	6	5 1		1
10	14B2 EXT	2013	-0-	2013	2553	4 4	82 2	10 9	N	9	8 1		2
11	14B2 EXT	1661	-0-	1661	4214	34 4	50 2	39 9	N	35	29 1		8
12	14B2 EXT	1443	-0-	1443	5657	72 4	99 2	2 9	N	2	10 1		-0-
*01	6844 X	1187	-0-	-5657	-0-	1 4	66 2	23 4	N	-0-			-0-

THOMPSON, SE. (FRIO)				89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4788 - 4792	
O	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)				89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
DJ EXPLORATION, INC.				221664									
GORKA		WELL #:		1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4009 - 4015	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
GORKA-GEORGE GU		WELL #:		3	RRCID ->	232503	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	4006 - 4018	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2015 - P/A 08/04/15													

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER)				89826 015	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208298	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	8486 - 8527	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SV ENERGY COMPANY, LLC		831396								
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1		RRCID -> 271194		COMPL. DATE 11/14/2012		
								TOTAL DEPTH 9002		
								PERF. 8770 - 8773		
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

TIDEHAVEN (9,500 FRIO)		89826 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208843		COMPL. DATE 02/26/2005				
								TOTAL DEPTH 12460				
								PERF. 9584 - 9617				
M	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		
08	3782 #	3416	-0-	-366	-0-	3387	2	29	9	N	26	173
09	3420	3310	-0-	-110	-0-	3281	2	29	9	N	26	199
10	3534	3132	-0-	-402	-0-	3104	2	28	9	N	25	224
11	3420	2935	-0-	-485	-0-	2911	2	24	9	N	22	246
12	3410 #	2351	-0-	-1059	-0-	2325	2	26	9	N	24	78
01	3410 #	2424	-0-	-986	-0-	2400	2	24	9	N	22	100

TIDEHAVEN (10,300)		89826 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
PHS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247837		COMPL. DATE 02/09/2009				
								TOTAL DEPTH 11830				
								PERF.10449 - 10642				
M	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		
08	1488 #	1389	-0-	-99	-0-	1360	2	29	9	N	26	141
09	1470 #	1401	-0-	-69	-0-	1373	2	28	9	N	25	166
10	1519 #	1400	-0-	-119	-0-	1371	2	29	9	N	26	192
11	1470 #	1343	-0-	-127	-0-	1315	2	28	9	N	25	217
12	1457 #	1392	-0-	-65	-0-	1350	2	42	9	N	38	70
01	1457 #	1411	-0-	-46	-0-	1350	2	61	9	N	55	125

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
DAWDY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		
								TOTAL DEPTH 12600		
								PERF.10318 - 10502		
M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300)		89827 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SV ENERGY COMPANY, LLC		831396										
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 263409		COMPL. DATE 04/18/2011				
								TOTAL DEPTH 11800				
								PERF.11164 - 11350				
M	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		
08	2573 #	2030	-0-	-543	-0-	90	1	1925	2	N	14	103
						15	9					
09	2490 #	2025	-0-	-465	-0-	90	1	1918	2	N	15	118
						17	9					
10	2511 #	1997	-0-	-514	-0-	90	1	1887	2	N	18	136
						20	9					
11	2040 #	1934	-0-	-106	-0-	90	1	1826	2	N	16	152
						18	9					
12	2108 #	2049	-0-	-59	-0-	90	1	1938	2	N	19	171
						21	9					
01	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	171

OIL AND GAS DIVISION

TIGNER (VICKSBURG)		89906 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000									
MERCURY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6419 - 6499	
M	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)		90050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER							
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		638497													
BPA 740		WELL #: 1		RRCID -> 257141		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9890 - 9920					
*02	30847	15255	-0-	-15592 B	-97731	15116	2	139	9	Y	126	134	1	131	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03	0	18816	-0-	18816 B	-38836	18658	2	158	9	Y	144	84	1	191	
*04	0	15389	-0-	15389 B	-23447	15220	2	169	9	Y	154	194	1	151	
*05	14940	26697	-0-	11757 B	-11690	26551	2	146	9	Y	133	90	1	194	
*06	25464	13833	-0-	-11631 B	-23321	13770	2	63	9	Y	57	73	1	178	
*07	30876 X	22872	-0-	-8004	-0-	22749	2	123	9	Y	112	131	1	159	
*08	30876 X	24728	-0-	-6148	-0-	24605	2	123	9	Y	112	72	1	199	
*09	DLQ G-10	20680	-0-	20680	20680	20577	2	103	9	Y	94	111	1	182	
*10	DLQ G-10	19139	-0-	19139	39819	19028	2	111	9	Y	101	82	1	201	
*11	DLQ G-10	15551	-0-	15551	55370	15441	2	110	9	Y	100	135	1	166	
*12	DLQ G-10	12548	-0-	12548	67918	12375	2	173	9	Y	157	181	1	142	
*01	71183 X	3265	-0-	-67918	-0-	1025	1	2201	2	Y	35	29	1	148	
						39	9								

BPA 740		WELL #: 2		RRCID -> 271043		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9914 - 9926				
08	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	17000	2	259	9	N	235	183	1	157
09	15960 X	15151	-0-	-809	-0-	14887	2	264	9	N	240	189	1	208
10	19127 X	11751	-0-	-7376	-0-	94	1	11427	2	N	209	183	1	234
						230	9							
11	18510 X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-			234
12	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-			234
01	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-			234

BPA 740		WELL #: 3		RRCID -> 278822		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9874 - 9912					
*02	0 W	26354	-0-	26354 B	818768	25903	2	451	9	Y	410	436	1	47	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03	0 W	11350	-0-	11350 B	830118	11201	2	149	9	Y	135	79	1	103	
*04	0 W	27625	-0-	27625 B	857743	27272	2	353	9	Y	321	405	1	19	
*05	0 W	25588	-0-	25588 B	883331	25129	2	459	9	Y	417	283	1	153	
*06	0 W	16927	-0-	16927 B	900258	16662	2	265	9	Y	241	310	1	84	
*07	0 W	22890	-0-	22890	923148	22465	2	425	9	Y	386	450	1	20	
*08	0 W	21145	-0-	21145	944293	20620	2	525	9	Y	477	305	1	192	
*09	0 W	20225	-0-	20225	964518	19816	2	409	9	Y	372	438	1	126	
*10	0 W	23296	-0-	23296	987814	22905	2	391	9	Y	355	290	1	191	
*11	0 W	21935	-0-	21935	1009749	21569	2	366	9	Y	333	448	1	76	
*12	0 W	16311	-0-	16311	1026060	16112	2	199	9	Y	181	209	1	48	
01	0 W	12947	-0-	12947	1039007	4043	1	8688	2	Y	196	161	1	83	
						216	9								

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	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		
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	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	
08	1333 N	734	-0-	-599	-0-	734	2	N	-0-			95			
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			95			
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	2	N	-0-			95			
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	N	9	104			
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			104			
*01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2139	2	13	9	N	12	116			

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		
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	N	-0-	-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	277	1	449	2	N	-0-	-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	133	1	417	2	N	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	308	1	408	2	N	-0-	-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-	88
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	69 1	1210 2		N	-0-	88
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	502 1	814 2		N	-0-	88
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	319 1	998 2		N	-0-	88
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	682 1	903 2		N	-0-	88
*01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	466 1	1105 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												
08		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 2			N	-0-	-0-
09		390 N	317	-0-	-73	-0-	317 2			N	-0-	-0-
10		372 N	231	-0-	-141	-0-	231 2			N	-0-	-0-
11		330 N	237	-0-	-93	-0-	237 2			N	-0-	-0-
12		341 N	142	-0-	-199	-0-	142 2			N	-0-	-0-
01		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2			N	-0-	-0-
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198												
08		1302 N	809	-0-	-493	-0-	809 2			N	-0-	147
09		1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104 2			N	-0-	147
10		1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177 2			N	-0-	147
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-	147
12		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115 2			N	-0-	147
01		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117 2			N	-0-	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												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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												
08		1209 #	649	-0-	-560	-0-	649 2			N	-0-	167
09		1170 #	843	-0-	-327	-0-	843 2			N	-0-	167
10		1085 #	940	-0-	-145	-0-	940 2			N	-0-	167
11		974 R	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-	167
12		987 R	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-	167
*01		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			N	-0-	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												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		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	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750													
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		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													
08		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2	N	-0-			-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2	N	-0-			-0-
12		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2	N	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-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													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2		N	-0-		-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-		-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2		N	-0-		-0-
12	527 N	328	-0-	-199	-0-	328 2		N	-0-		-0-
01	403 N	287	-0-	-116	-0-	287 2		N	-0-		-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		N	-0-		-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
12	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2		N	-0-		-0-
*01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		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

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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

08	1798 #	1339	-0-	-459	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
09	1740 #	1241	-0-	-499	-0-	1241 2		N	-0-		-0-
10	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
11	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
12	1333 #	1292	-0-	-41	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
01	1488 #	1246	-0-	-242	-0-	1246 2		N	-0-		-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			70
09	450	#	346	-0-	-104	-0-	346	2	N	-0-			70
10	527	#	220	-0-	-307	-0-	220	2	N	-0-			70
11	510	#	271	-0-	-239	-0-	271	2	N	-0-			70
12	527	#	193	-0-	-334	-0-	193	2	N	-0-			70
01	372	#	130	-0-	-242	-0-	130	2	N	-0-			70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	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 787		6715		PERF. 6248 - 6255		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	2224	3	882	9	N	802	795	1	1 8 79
09	3074 R	3074	-0-	-0-	-0-	2208	3	866	9	N	787	776	1	1 8 89
10	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	2258	3	805	9	N	732	785	1	1 8 35
11	3000 #	2983	-0-	-17	-0-	2179	3	804	9	N	731	703	1	1 8 62
12	3162 #	3160	-0-	-2	-0-	2221	3	939	9	N	854	843	1	1 8 72
*01	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	2175	3	1005	9	N	914	928	1	1 8 57

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155401		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 1513 - 1518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

MAGNOLIA REALTY		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
		862750												
		WELL #: 1		RRCID -> 189303		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 5587		PERF. 1666 - 1676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
MARTENS, HULDA		WELL #: 2		RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 1735 - 1745				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			1
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			1
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			1
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			1
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			1
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			1

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
TREICHEL, F.		WELL #: 7		RRCID -> 186168		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 1794 - 1802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
TOMBALL G U 2		WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 1602 - 1610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 2548	- 2556	
08	248 #	115	-0-	-133	-0-	115 2	N	-0-		-0-
09	240 #	167	-0-	-73	-0-	167 2	N	-0-		-0-
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 2	N	-0-		-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-		-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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) 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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				
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	N	-0-				-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	194	1	316	2	N	-0-				-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	N	-0-				-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	140	1	185	2	N	-0-				-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	93	1	222	2	N	-0-				-0-

TOMBALL GAS UNIT #2		WELL #:		1D	RRCID ->	193084	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 3366 - 3368				
08	170	43	-0-	-127	-0-	43	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	17	1	28	2	N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-				-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	-0-				-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-				-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
PARIS, C. P.		WELL #:		1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3660 - 3718				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
TOMBALL GAS UNIT 2		WELL #:	1X	RRCID ->	173583	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4032 - 4038	
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MAGNOLIA REALTY		019752								
TORTUGA OPERATING COMPANY		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 3922 - 3930
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
JAMEX, INC.		429659												
ADAMS, G. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 8682 - 8707				
08	1333 N	703	-0-	-630	-0-	209	1	494	2	Y	-0-	64	1	26
09	DLQ G-10	483	-0-	483	483	215	1	268	2	Y	-0-			26
10	1545 N	1062	-0-	-483	-0-	384	1	672	2	Y	5			31
						6	9							
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	357	1	2351	2	Y	3			34
						3	9							
*12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	497	1	1913	2	Y	6			40
						7	9							
*01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	438	1	1796	2	Y	7			47
						8	9							

KOBAS A		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
KOBAS A		019752												
KOBAS A		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717	PERF. 8815 - 8835				
08	3100 N	1330	-0-	-1770	3729	396	1	934	2	Y	-0-	90	1	35
09	DLQ G-10	1172	-0-	1172	4901	523	1	649	2	Y	-0-			35
10	3000 N	1048	-0-	-1952	2949	378	1	663	2	Y	6			41
						7	9							
11	3000 N	3094	-0-	94	3043	405	1	2670	2	Y	17			58
						19	9							
*12	3100 N	1304	-0-	-1796	1247	267	1	1029	2	Y	7			65
						8	9							
*01	2870 N	1623	-0-	-1247	-0-	316	1	1293	2	Y	13			78
						14	9							

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TOMBALL GAS UNIT 9		019752								
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8611 - 8862
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
MUELLER, E. E.				WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8410 - 8439
M	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	AMT	CODE	BALANCE		
08	124 X	37	-0-	-87	-0-	37	2	N	-0-		123		
09	30 X	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		123		
10	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		123		
11	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		123		
12	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		123		
01	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		123		

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	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
08	558 #	290	-0-	-268	-0-	290	3	N	-0-		-0-		
09	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		-0-		
10	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-		-0-		
11	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-		
12	837 #	76	-0-	-761	-0-	76	3	N	-0-		-0-		
01	899 #	150	-0-	-749	-0-	150	3	N	-0-		-0-		

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	1	RRCID ->	129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	10724 - 10734
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOMBALL, SE. (11700)				90626 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1				WELL #:	1	RRCID ->	082061	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11712 - 11719
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		345		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		345		
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		345		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		345		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	N	7	168	1	184	
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		184		

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850													
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	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													
08	2573	X	2421	-0-	-152	-0-	2421	2	N	-0-			423
09	2460	X	2370	-0-	-90	-0-	2370	2	N	-0-	168	1	255
10	2542	X	2434	-0-	-108	-0-	2434	2	N	-0-			255
11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2	N	-0-			255
12	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	2350	2	N	23			278
01	2449	X	2007	-0-	-442	-0-	2007	2	N	-0-			278

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748													
08	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2	N	-0-			252
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2	N	-0-	179	1	73
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	N	2	9		75
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	919	2	N	21	9		94
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	N	20	9		112
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			112

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850													
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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													
08	992	X	959	-0-	-33	-0-	959	2	N	-0-			124
09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	971	2	N	17			141
10	992	X	908	-0-	-84	-0-	899	2	N	9	9		149
11	960	X	783	-0-	-177	-0-	783	2	N	-0-			149
12	1023	X	914	-0-	-109	-0-	899	2	N	15	9		163
*01	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			163

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													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	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											
TRESLER, LILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4363 - 4366			
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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370			
08	13 N	12	-0-	-1	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-			-0-

TRESLER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424			
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	8 N	5	-0-	-3	B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	8 N	4	-0-	-4	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	8 N	2	-0-	-6	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)		90809 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012											
TACQUARD, GEORGE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 224962		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9479 - 9484			
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TRANS-TEX (2800,E.)		90970 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341											
MERTA, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 053712		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 5212		PERF. N/A			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345												
WEGENHOFT, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 3072 - 3190				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163002		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 2965 - 2968				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		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				
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		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		
08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	515 1	3992 2	Y	103	178 1	2 8	101
						113 9						
09	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	498 1	4190 2	Y	119	1 8		219
						131 9						
10	4402 X	3910	-0-	-492	-0-	465 1	3343 2	Y	93	173 1		139
						102 9						
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	498 1	3772 2	Y	109			248
						120 9						
12	4402 X	3589	-0-	-813	-0-	498 1	2988 2	Y	94	173 1		169
						103 9						
01	4991 X	2539	-0-	-2452	-0-	349 1	2070 2	Y	109	174 1		104
						120 9						

TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500												
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752		PERF.10545 - 10570				
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4)			91264 031			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H			RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)			91264 093			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 85 D			RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7477 - 7517
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)			91264 186			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 38			RRCID -> 136885		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 7610 - 7614
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-		8
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18643			Y	NO RPT		8

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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)		91264 217		ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	87 F	RRCID ->	087402	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7624 - 7636
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 7)		91264 341		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	87 H	RRCID ->	101325	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7727 - 7751
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 ENERGY, LLC		293371								
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	37	RRCID ->	088586	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7814 - 7826
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	79 D	RRCID ->	061519	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8089 - 8093
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 ENERGY, LLC		293371								
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	109-F	RRCID ->	137433	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8282 - 8292
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 ENERGY, LLC		//CONT.//		293371									
TRINITY BAY ST UT 1		WELL #:		111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 - 8303	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
01	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		71
01	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					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012											
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265865	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8878 - 8885			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE			
08	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	1270	1	21266	3	N	2679	2462	1	442
							2947	9							
09	27030	X	15503	-0-	-11527	-0-	1229	1	11617	3	N	2415	2429	1	428
							2657	9							
10	27931	X	22599	-0-	-5332	-0-	1270	1	18837	3	N	2265	2352	1	341
							2492	9							
11	26280	X	19585	-0-	-6695	-0-	1229	1	16158	3	N	1998	2001	1	338
							2198	9							
*12	26722	X	18497	-0-	-8225	-0-	1270	1	15058	3	N	1972	1991	1	319
							2169	9							
01	25482	X	-0-	-0-	-25482	-0-					N	1791	1821	1	289

TRULL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	272228	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8876 - 8886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE			
08	16058	X	10926	-0-	-5132	-0-	678	1	8814	3	N	1304	1407	1	114
							1434	9							
09	13590	X	6457	-0-	-7133	-0-	656	1	4445	3	N	1233	1237	1	110
							1356	9							
10	14043	X	8635	-0-	-5408	-0-	678	1	6729	3	N	1116	1087	1	139
							1228	9							
11	10950	X	7145	-0-	-3805	-0-	656	1	5459	3	N	936	899	1	176
							1030	9							
*12	10912	X	7890	-0-	-3022	-0-	678	1	6141	3	N	974	901	1	249
							1071	9							
01	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	822	886	1	185

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PHANTOM OIL & GAS		661328								
MIDDLETON, A. D.		WELL #:	5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF. N/A
M	O	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
STATE TRACT 39A		WELL #:	1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 11111 - 11148
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 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
08	2077 #	1523	-0-	-554	-0-	248 1	1249 2	N	24	170
						26 9				
09	2010 #	1691	-0-	-319	-0-	240 1	1427 2	N	22	192
						24 9				
10	1550 #	1205	-0-	-345	-0-	248 1	868 2	N	81	273
						89 9				
11	1500 #	951	-0-	-549	-0-	240 1	687 2	N	22	103
						24 9			192 1	
12	1736 #	877	-0-	-859	-0-	248 1	397 2	N	211	122
						232 9			192 1	
*01	1736 #	655	-0-	-1081	-0-	248 1	384 2	N	21	143
						23 9				

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
 BATCHELDER ET AL WELL #: RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

ULRICH (COCHRAN SAND) 92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 LGDC CORPORATION 500227
 SHMIDL-BROOKS WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11384 - 11434

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
NASH, HANNAH		WELL #:		5	RRCID ->	127418	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10663	- 10684		
M	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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF. 5650	- 5738		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.10175	- 10188		
08	5487 #	4559	-0-	-928	-0-	4309	3	250	9	Y	227	320	1	146
09	4980	3162	-0-	-1818	-0-	2975	3	187	9	Y	170	160	1	156
10	5022 #	2492	-0-	-2530	-0-	2342	3	150	9	Y	136	167	1	125
11	5475 #	5475	-0-	-0-	-0-	5187	3	288	9	Y	262	181	1	206
12	4867 #	4810	-0-	-57	-0-	4514	3	296	9	Y	269	318	1	157
*01	4913 R	4913	-0-	-0-	-0-	4608	3	305	9	Y	277	308	1	126

ULRICH (YEGUA 2A)		WELL #:		92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481		1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.10542	- 10848		
MORRISON-FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.10542	- 10848		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			160
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			170

MARQUEE CORPORATION		WELL #:		526675	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10896	- 10905		
08	1953 X	1473	-0-	-480	-0-	1393	2	80	9	N	73			352
09	1860 X	946	-0-	-914	-0-	910	2	36	9	N	33	367	1	18
10	1519 X	987	-0-	-532	-0-	890	2	97	9	N	88			106
11	1470 X	1399	-0-	-71	-0-	1318	2	81	9	N	74			180
12	1488 X	1274	-0-	-214	-0-	1193	2	81	9	N	74			254
01	1488 X	1209	-0-	-279	-0-	1146	2	63	9	N	57	179	1	132

ULRICH (YEGUA 3A)		WELL #:		92360 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862	- 11416		
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862	- 11416		
08	8990 #	3135	-0-	-5855	-0-	3107	3	28	9	Y	25	44	1	18
09	7800 #	5080	-0-	-2720	-0-	5050	3	30	9	Y	27	23	1	22
10	8060 #	366	-0-	-7694	-0-	360	3	6	9	Y	5	15	1	12
11	4950 #	2499	-0-	-2451	-0-	2446	3	53	9	Y	48	28	1	32
*12	6110 R	6110	-0-	-0-	-0-	5967	3	143	9	Y	130	109	1	53
*01	6047 R	6047	-0-	-0-	-0-	5964	3	83	9	Y	75	91	1	37

ULRICH, E. (YEGUA 2A) MARQUEE CORPORATION GULF LAND & INVESTMENT CO.		92361 495 526675		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
WELL #: 1		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13696		PERF.12026 - 12056			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	589 X	112	-0-	-477	-0-	108 2	4 9	N	4	201	
09	660 X	271	-0-	-389	-0-	269 2	2 9	N	2	203	
10	682 X	298	-0-	-384	-0-	296 2	2 9	N	2	205	
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	205	
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	205	
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	205	

KENSINGER		92361 495 526675		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
WELL #: 1		RRCID -> 246590		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13642		PERF.13118 - 13210			
08	48856 X	48437	-0-	-419	-0-	47990 2	1 4	N	405	400 1	349
09	47280 X	35991	-0-	-11289	-0-	35523 2	160 4	N	280	394 1	235
10	63710 X	63710	-0-	-0-	-0-	63083 2	75 4	N	502	211 1	526
11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	59178 2	84 4	N	510	608 1	428
12	52685 X	52685	-0-	-0-	-0-	52155 2	72 4	N	416	214 1	630
01	63705 X	57212	-0-	-6493	-0-	56603 2	81 4	N	480	816 1	294

UMBRELLA POINT (F- 9) FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC TEXAS STATE TRACT 87		92388 450 267771		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 11-L		RRCID -> 140960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 8556 - 8559			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

UMBRELLA POINT (F-24) FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC STATE TRACT 87		92388 945 267771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 12		RRCID -> 177897		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10650 - 10774			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

UMBRELLA POINT (F-28) FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC STATE TRACT 86		92388 948 267771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 1RL		RRCID -> 172916		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249		PERF.11100 - 11144			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC 267771
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1	N	-0-			-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1	N	-0-			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	3751	X	2405	-0-	-1346	-0-	1120	1		9	8	1	5
							10	9					
09	3270	X	2327	-0-	-943	-0-	949	1	Y	13	10	1	8
							14	9					
10	3255	X	1313	-0-	-1942	-0-	809	1	Y	23	22	1	9
							25	9					
11	2880	X	1838	-0-	-1042	-0-	933	1	Y	35	24	1	20
							39	9					
12	2573	X	1487	-0-	-1086	-0-	990	1	Y	34	33	1	21
							37	9					
01	2418	X	1041	-0-	-1377	-0-	921	1	Y	39	36	1	24
							43	9					

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721									
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A 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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10930 - 11012			
08	1302 N	437	-0-	-865	-0-	427 1	10 9	Y	9	8 1	5
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	873 1	628 2	Y	5	7 1	3
						6 9					
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	396 1	601 2	Y	3	5 1	1
						3 9					
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	28	-0-	28	28	27 1	1 2	Y	-0-		-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842	
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	172 1	2083 2	Y	17	8 1	30
						19 9					
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	139 1	2253 2	Y	17	40 1	7
						19 9					
10	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	93 1	1343 2	Y	17		24
						19 9					
11	1740 N	239	-0-	-1501	-0-	16 1	220 2	Y	3		27
						3 9					
12	1798 N	177	-0-	-1621	-0-	18 1	152 2	Y	6	23 1	10
						7 9					
01	1457 N	202	-0-	-1255	-0-	17 1	182 2	Y	3		13
						3 9					

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.	10731 - 11067	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		3069 X	605	-0-	-2464	-0-	514 1	91 9	Y	83	41 1		151
09		2970 X	1107	-0-	-1863	-0-	1024 1	83 9	Y	75	194 1		32
10		3007 X	1132	-0-	-1875	-0-	1068 1	64 9	Y	58			90
11		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1103 1	23 9	Y	21			111
12		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1121 1	32 9	Y	29	96 1		44
*01		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1026 1	531 2	Y	44			88
							48 9						

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10066 - 10080	
08		1984 N	588	-0-	-1396	-0-	582 1	6 9	Y	5	4 1		3
09		1650 N	807	-0-	-843	-0-	803 1	4 9	Y	4	4 1		3
10		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1118 1	11 9	Y	10	9 1		4
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	632 1	11 9	Y	10	8 1		6
12		837 N	472	-0-	-365	-0-	452 1	8 2	Y	11	10 1		7
							12 9						
01		1116 N	790	-0-	-326	-0-	789 1	1 9	Y	1	7 1		1

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2840 - 2866	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10084 - 10220	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108	288 1		29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

LANGHAM, W. W. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	193090	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11060 - 11076	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14													

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF.	9655 - 9714	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1373 1	2366 2	Y	47	39 1	27
09	5640 X	1770	-0-	-3870	-0-	1115 1	610 2	Y	41	41 1	27
10	5828 X	2463	-0-	-3365	-0-	1173 1	1249 2	Y	37	50 1	14
11	5490 X	1893	-0-	-3597	-0-	1021 1	842 2	Y	27	26 1	15
12	4681 X	1400	-0-	-3281	-0-	1024 1	351 2	Y	23	24 1	14
01	3782 X	1931	-0-	-1851	-0-	964 1	964 2	Y	3	15 1	2

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110

08	3100 N	4697	-0-	1597	1597	1338 1	3338 2	Y	19	16 1	11
09	3000 N	4046	-0-	1046	2643	1074 1	2953 2	Y	17	17 1	11
10	3100 N	4273	-0-	1173	3816	1326 1	2833 2	Y	104	76 1	39
11	8378 X	4562	-0-	-3816	-0-	1319 1	3123 2	Y	109	86 1	62
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	1304 1	1811 2	Y	94	98 1	58
*01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	1262 1	1654 2	Y	121	105 1	74

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

08	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	1902 1	7143 2	Y	189	157 1	108
09	5940 X	5089	-0-	-851	-0-	1477 1	3440 2	Y	156	162 1	102
10	6138 X	5046	-0-	-1092	-0-	1554 1	3293 2	Y	181	215 1	68
11	5940 X	4699	-0-	-1241	-0-	1575 1	2966 2	Y	144	130 1	82
12	6138 X	3546	-0-	-2592	-0-	1651 1	1743 2	Y	138	135 1	85
01	6138 X	1903	-0-	-4235	-0-	1313 1	577 2	Y	12	90 1	7

EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888

08	4123 X	1096	-0-	-3027	-0-	1009 1	87 9	Y	79	63 1	45
09	3540 X	1139	-0-	-2401	-0-	1072 1	67 9	Y	61	66 1	40
10	3658 X	1239	-0-	-2419	-0-	1177 1	62 9	Y	56	75 1	21
11	3540 X	1502	-0-	-2038	-0-	1150 1	305 2	Y	43	40 1	24
12	2201 X	1807	-0-	-394	-0-	1118 1	632 2	Y	52	44 1	32
*01	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1006 1	651 2	Y	73	60 1	45

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2015 X	811	-0-	-1204	-0-	769	1	42	9	Y	38	33	1	22	
09	1380 N	983	-0-	-397	-0-	948	1	35	9	Y	32	33	1	21	
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	967	1	46	9	Y	42	47	1	16	
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	855	1	50	9	Y	45	35	1	26	
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	851	1	57	9	Y	52	46	1	32	
01	1023 N	939	-0-	-84	-0-	881	1	58	9	Y	53	53	1	32	

EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490

08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

08	2108 N	1804	-0-	-304	-0-	1202	1	574	2	Y	25	20	1	14
						28	9							
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	947	1	218	2	Y	21	21	1	14
						23	9							
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	990	1	717	2	Y	30	33	1	11
						33	9							
11	1740 N	1098	-0-	-642	-0-	917	1	150	2	Y	28	23	1	16
						31	9							
12	1240 N	883	-0-	-357	-0-	849	1	34	9	Y	31	28	1	19
01	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1002	1	499	2	Y	34	32	1	21
						37	9							

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

08	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	1604	1	5982	2	N	50	24	1	88
						55	9							
09	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	1341	1	7000	2	N	55	122	1	21
						61	9							
10	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	1248	1	5118	2	N	55			76
						61	9							
11	7380 X	2723	-0-	-4657	-0-	1059	1	1657	2	N	6			82
						7	9							
12	8680 X	2411	-0-	-6269	-0-	1072	1	1327	2	N	11	67	1	26
						12	9							
01	8680 X	3269	-0-	-5411	-0-	1184	1	2061	2	N	22			48
						24	9							

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

08	2914 X	1908	-0-	-1006	-0-	1139	1	717	2	N	47	39	1	27
						52	9							
09	2820 X	1514	-0-	-1306	-0-	950	1	525	2	N	35	39	1	23
						39	9							
10	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	995	1	875	2	N	42	49	1	16
						46	9							
11	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	941	1	582	2	N	31	29	1	18
						34	9							
12	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	987	1	328	2	N	6	20	1	4
						7	9							
01	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	968	1	503	2	N	8	7	1	5
						9	9							

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721												
EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08	6355 X	5507	-0-	-848	-0-	1380 95 9	1	4032	2	N	86	73	1	49
09	5970 X	5594	-0-	-376	-0-	1144 85 9	1	4365	2	N	77	75	1	51
10	5456 X	4976	-0-	-480	-0-	1143 134 9	1	3699	2	N	122	127	1	46
11	5340 X	4167	-0-	-1173	-0-	1087 51 9	1	3029	2	N	46	66	1	26
12	5766 X	3324	-0-	-2442	-0-	1173 42 9	1	2109	2	N	38	41	1	23
01	5766 X	3234	-0-	-2532	-0-	1102 48 9	1	2084	2	N	44	40	1	27

EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414						
08	3596 X	906	-0-	-2690	-0-	760	1	146	9	N	133	110	1	76
09	3480 X	1200	-0-	-2280	-0-	1081	1	119	9	N	108	113	1	71
10	3441 X	1280	-0-	-2161	-0-	1128	1	152	9	N	138	157	1	52
11	3330 X	1159	-0-	-2171	-0-	1058	1	101	9	N	92	92	1	52
12	2015 X	1303	-0-	-712	-0-	905 97 9	1	301	2	N	88	86	1	54
01	1271 X	935	-0-	-336	-0-	808	1	127	9	N	115	99	1	70

ERNEST COCHRAN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 265499		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALLOWAY ENERGY CO. TURNER, J. B.		293303 WELL #: 1		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

M	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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	713 N	377	-0-	-336	-0-	36 2	341 9	Y	310	296 1	314
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	201 2	547 9	Y	497	494 1	317
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	379	396 1	300
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	397 1	413 9	Y	375	498 1	177
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	316 2	542 9	Y	493	396 1	274
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	591 2	641 9	Y	583	570 1	287

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

08	2387 X	1495	-0-	-892	-0-	906 2	589 9	Y	535	288 1	367
09	1860 X	655	-0-	-1205	-0-	302 2	353 9	Y	321	481 1	207
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	450	386 1	271
11	1440 X	944	-0-	-496	-0-	397 1	547 9	Y	497	484 1	284
12	1488 X	754	-0-	-734	-0-	280 2	474 9	Y	431	385 1	330
01	1488 X	926	-0-	-562	-0-	524 2	402 9	Y	365	555 1	140

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC		141726								
RILEY, PAT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016		
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
08	6200 X	5842	-0-	-358	-0-	5841	2	1	9	100
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			100
10	2666 X	1761	-0-	-905	-0-	1761	2			100
11	5640 X	4833	-0-	-807	-0-	4833	2			100
12	5828 X	3948	-0-	-1880	-0-	3948	2			100
01	5828 X	5077	-0-	-751	-0-	5077	2			100

MVP A-364		WELL #: 1		RRCID -> 256998		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHARLIE TUNA		WELL #: 1		RRCID -> 263756		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MVP A-364		WELL #: 2		RRCID -> 265802		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 10994 PERF. 11465 - 11516		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JACQUES		WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598		
08	74834 X	50448	-0-	-24386	-0-	50024	2	424	9	174
09	59760 X	32510	-0-	-27250	-0-	32162	2	348	9	210
10	51677 X	23298	-0-	-28379	-0-	23038	2	260	9	174
11	48810 X	17984	-0-	-30826	-0-	17881	2	103	9	147
12	50437 X	13442	-0-	-36995	-0-	13421	2	21	9	114
01	50437 X	7404	-0-	-43033	-0-	7392	2	12	9	125

JACQUES		WELL #: 4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014		
08	17697 X	17697	-0-	-0-	-0-	17541	2	156	9	135
09	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	15198	2	162	9	209
10	14477 X	13623	-0-	-854	-0-	13509	2	114	9	139
11	17130 X	7944	-0-	-9186	-0-	7822	2	122	9	250
12	17701 X	6974	-0-	-10727	-0-	6928	2	46	9	292
01	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					292

VAN METER (YEGUA, LOWER) CHOICE EXPLORATION, INC. VILLAGE CREEK SP GU		93133 400 150655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WELL #: 2		RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10786		-		10868	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		31217 X	23859	-0-	-7358	-0-	23054	2	805	9	Y	732	89
09		27060 X	21681	-0-	-5379	-0-	20755	2	926	9	Y	842	158
10		27962 X	21523	-0-	-6439	-0-	20709	2	814	9	Y	740	111
11		25950 X	17768	-0-	-8182	-0-	17234	2	534	9	Y	485	54
12		26815 X	21917	-0-	-4898	-0-	21041	2	876	9	Y	796	88
*01		23870 X	20768	-0-	-3102	-0-	20005	2	763	9	Y	694	65

VILLAGE CREEK SP GU		93133 400 150655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WELL #: 1R		RRCID -> 265002		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 10217		PERF.10170		-		10268	
08		58645 X	58645	-0-	-0-	-0-	57662	2	983	9	Y	894	94
09		55500 X	54661	-0-	-839	-0-	53554	2	1107	9	Y	1006	167
10		59954 X	55085	-0-	-4869	-0-	54076	2	1009	9	Y	917	119
11		58020 X	44550	-0-	-13470	-0-	43992	2	558	9	Y	507	57
12		59954 X	59286	-0-	-668	-0-	58369	2	917	9	Y	834	92
*01		58652 X	57992	-0-	-660	-0-	57191	2	801	9	Y	728	68

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC BP AMERICA 'A-39'		93137 250 141726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
WELL #: 3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 9222		-		9630	
08		199981 X	1673	-0-	-198308	-0-	1537	2	136	9	N	124	162
09		193530 X	1417	-0-	-192113	-0-	1375	2	42	9	N	38	200
10		199981 X	2827	-0-	-197154	-0-	2711	2	116	9	N	105	144
11		193530 X	6889	-0-	-186641	-0-	6856	2	33	9	N	30	174
12		2015 X	1628	-0-	-387	-0-	1628	2			N	-0-	174
01		1674 X	255	-0-	-1419	-0-	101	2	154	9	N	140	314

VANESSA (WILCOX) GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION JACKIE		93206 800 301287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
WELL #: 1		RRCID -> 132737		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6469		-		6476	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOROTHY		93206 800 301287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
WELL #: 1		RRCID -> 133197		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 6422		-		6430	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY BP-FEE			93668 120 876500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN					
			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 (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	639 1 580 9	3288 3	N	527	504 1	190
09	4410 X	3999	-0-	-411	-0-	618 1 529 9	2852 3	N	481	569 1	102
10	4495 X	4006	-0-	-489	-0-	639 1 540 9	2827 3	N	491	524 1	69
11	4350 X	4051	-0-	-299	-0-	618 1 528 9	2905 3	N	480	490 1	59
12	4495 X	4203	-0-	-292	-0-	639 1 547 9	3017 3	N	497	516 1	40
01	4495 X	3821	-0-	-674	-0-	639 1 353 9	2829 3	N	321	291 1	70
PETTY GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12058	- 12506			
08	4278 X	3948	-0-	-330	-0-	242 1 855 9	2851 3	Y	777	816 1	95
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	233 1 839 9	2643 3	Y	763	760 1	98
10	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	144 1 723 9	2482 3	Y	657	697 1	58
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	102 1 822 9	2689 3	Y	747	712 1	93
12	3658 X	3638	-0-	-20	-0-	107 1 781 9	2750 3	Y	710	716 1	87
01	3658 X	3648	-0-	-10	-0-	111 1 823 9	2714 3	Y	748	732 1	103
PETTY			WELL #: 2	RRCID -> 213822	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12700	- 12764			
08	2728 X	242	-0-	-2486	-0-	66 1 12 9	164 3	Y	11	144 1	57
09	2640 X	809	-0-	-1831	-0-	436 1 121 9	252 3	Y	110	129 1	38
10	2728 X	1683	-0-	-1045	-0-	478 1 239 9	966 3	Y	217	206 1	49
11	1140 X	911	-0-	-229	-0-	430 1 110 9	371 3	Y	100	46 1	103
12	1178 X	1135	-0-	-43	-0-	451 1 184 9	500 3	Y	167	233 1	37
01	1674 X	1611	-0-	-63	-0-	609 1 221 9	781 3	Y	201	103 1	135
PETTY GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 216300	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12124	- 12566			
08	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	331 1 1469 9	3572 3	Y	1335	1406 1	163
09	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	316 1 1404 9	3339 3	Y	1276	1275 1	164
10	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	215 1 1348 9	3469 3	Y	1225	1283 1	106
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	127 1 1305 9	3142 3	Y	1186	1143 1	149
*12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	135 1 1236 9	3260 3	Y	1124	1135 1	138
*01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	145 1 1351 9	3335 3	Y	1228	1198 1	168

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500							
PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 227685			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
08	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	1078 1	8665 3	N	993	885 1	233	
						1092 9						
09	10200 X	8849	-0-	-1351	-0-	952 1	7004 3	N	812	992 1	53	
						893 9						
10	10726 X	8986	-0-	-1740	-0-	824 1	7171 3	N	901	758 1	196	
						991 9						
11	10500 X	7986	-0-	-2514	-0-	669 1	6445 3	N	793	850 1	139	
						872 9						
12	10850 X	8636	-0-	-2214	-0-	719 1	6918 3	N	908	965 1	82	
						999 9						
01	10850 X	8887	-0-	-1963	-0-	741 1	7149 3	N	906	886 1	102	
						997 9						

BP A-52			WELL #:		1	RRCID -> 227687			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	752 1	3019 3	Y	410	482 1	67	
						451 9						
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	719 1	2931 3	Y	394	383 1	78	
						433 9						
10	4526 X	4071	-0-	-455	-0-	708 1	2943 3	Y	382	363 1	97	
						420 9						
11	4380 X	3711	-0-	-669	-0-	645 1	2823 3	Y	221	285 1	33	
						243 9						
12	4526 X	4065	-0-	-461	-0-	698 1	2841 3	Y	478	432 1	79	
						526 9						
01	4216 X	2897	-0-	-1319	-0-	418 1	2281 3	Y	180	237 1	22	
						198 9						

PETTY			WELL #:		4	RRCID -> 229099			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470
08	3689 X	3250	-0-	-439	-0-	199 1	2393 3	N	598	662 1	77	
						658 9						
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	282 1	3214 3	N	908	873 1	112	
						999 9						
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	216 1	3744 3	N	963	993 1	82	
						1059 9						
11	3840 X	3334	-0-	-506	-0-	94 1	2528 3	N	647	645 1	84	
						712 9						
12	4495 X	3590	-0-	-905	-0-	106 1	2739 3	N	677	679 1	82	
						745 9						
01	4495 X	3749	-0-	-746	-0-	114 1	2819 3	N	742	723 1	101	
						816 9						

PETTY			WELL #:		202	RRCID -> 229622			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518
08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	982 1	223 3	Y	183	195 1	77	
						201 9						
09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	594 1	343 3	Y	149	175 1	51	
						164 9						
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	650 1	1313 3	Y	296	281 1	66	
						326 9						
11	1350 X	1241	-0-	-109	-0-	587 1	503 3	Y	137	62 1	141	
						151 9						
*12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	610 1	680 3	Y	225	316 1	50	
						248 9						
01	2294 X	1277	-0-	-1017	-0-	461 1	650 3	Y	151	87 1	114	
						166 9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.// 876500											
PETTY "A" #7 GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	483	1	3587	3	N	480	568	1	62
						528	9							
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	500	1	3321	3	N	468	403	1	127
						515	9							
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	446	1	3469	3	N	522	529	1	120
						574	9							
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	377	1	3279	3	N	465	423	1	162
						512	9							
*12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	396	1	3542	3	N	516	493	1	185
						568	9							
*01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	391	1	3506	3	N	494	579	1	100
						543	9							

PARKER FORESTRY			WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710				
08	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	550	1	1315	3	N	719	883	1	72
						791	9							
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	596	1	2142	3	N	995	897	1	170
						1095	9							
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	524	1	1291	3	N	778	721	1	227
						856	9							
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	494	1	1421	3	N	800	543	1	484
						880	9							
*12	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	914	3	N	618	883	1	219
						680	9							
*01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	505	1	1206	3	N	789	737	1	271
						868	9							

PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022				
08	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	538	1	4479	3	N	475	421	1	111
						523	9							
09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	499	1	3795	3	N	411	495	1	27
						452	9							
10	5177 X	4733	-0-	-444	-0-	419	1	3828	3	N	442	373	1	96
						486	9							
11	5370 X	4396	-0-	-974	-0-	355	1	3589	3	N	411	436	1	71
						452	9							
12	5549 X	4470	-0-	-1079	-0-	355	1	3635	3	N	436	467	1	40
						480	9							
01	5549 X	4524	-0-	-1025	-0-	362	1	3689	3	N	430	422	1	48
						473	9							

BP A-52			WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026				
08	5704 X	4032	-0-	-1672	-0-	714	1	2865	3	Y	412	458	1	64
						453	9							
09	5520 X	3979	-0-	-1541	-0-	700	1	2855	3	Y	385	373	1	76
						424	9							
10	5611 X	4373	-0-	-1238	-0-	759	1	3156	3	Y	416	389	1	103
						458	9							
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	774	1	3388	3	Y	279	342	1	40
						307	9							
*12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	768	1	3129	3	Y	521	475	1	86
						573	9							
*01	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1049	1	5729	3	Y	563	595	1	54
						619	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
PETTY		WELL #:		10	RRCID ->	262639	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12131 - 12137		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	341	1	3765	3	N	1303	1383	1	161
						1433	9							
09	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	335	1	3595	3	N	1305	1299	1	167
						1436	9							
10	5332 X	5054	-0-	-278	-0-	217	1	3539	3	N	1180	1244	1	103
						1298	9							
11	5280 X	4873	-0-	-407	-0-	136	1	3413	3	N	1204	1156	1	151
						1324	9							
12	5456 X	4909	-0-	-547	-0-	143	1	3510	3	N	1142	1153	1	140
						1256	9							
01	5456 X	5131	-0-	-325	-0-	154	1	3600	3	N	1252	1221	1	171
						1377	9							

PETTY		WELL #:		5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12096 - 12540		
08	9393 X	9192	-0-	-201	-0-	564	1	6550	3	N	1889	1994	1	231
						2078	9							
09	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	506	1	5692	3	N	1718	1727	1	222
						1890	9							
10	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	347	1	5894	3	N	1656	1734	1	144
						1822	9							
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	210	1	5480	3	N	1601	1544	1	201
						1761	9							
12	6975 X	6834	-0-	-141	-0-	201	1	5116	3	N	1379	1409	1	171
						1517	9							
01	6975 X	5706	-0-	-1269	-0-	173	1	4212	3	N	1201	1203	1	169
						1321	9							

PETTY C		WELL #:		1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	12178 - 12216		
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	343	1	3020	3	N	1038	1180	1	49
						1142	9							
09	4920 X	3796	-0-	-1124	-0-	323	1	2385	3	N	989	1020	1	18
						1088	9							
10	4805 X	3282	-0-	-1523	-0-	252	1	2034	3	N	905	862	1	61
						996	9							
11	4350 X	1789	-0-	-2561	-0-	123	1	1130	3	N	487	525	1	23
						536	9							
12	4495 X	901	-0-	-3594	-0-	71	1	553	3	N	252	262	1	13
						277	9							
01	4495 X	2369	-0-	-2126	-0-	191	1	1409	3	N	699	696	1	16
						769	9							

VICTOR BLANCO (FRIO)		93711 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
SWILLEY		WELL #:		2	RRCID ->	250285	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	5057 - 5061	
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2014 - PLUGGED 07/08/14

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO (WILCOX)		93711 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
MCCORD		WELL #: 1		RRCID -> 223078		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13291		PERF. 13020 - 13130	
M	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
08	14663	10226	-0-	-4437	-0-	310 1	9612 2	Y	276	4 8	387
						304 9					
09	13020	9138	-0-	-3882	-0-	300 1	8615 2	Y	203	358 1	229
						223 9					
10	13454	8940	-0-	-4514	-0-	310 1	8296 2	Y	304	371 1	160
						334 9					
11	11580 #	8413	-0-	-3167	-0-	279 1	7824 2	Y	282	180 1	259
						310 9					
*12	14316	14316	-0-	-0-	-0-	307 1	13785 2	Y	204	349 1	110
						224 9					
*01	16031	16031	-0-	-0-	-0-	291 1	15501 2	Y	217	185 1	140
						239 9					

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

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	
08	35929 X	32091	-0-	-3838	-0-	310 1	31264 2	N	470	825 1	194
						517 9					
09	35640 X	31462	-0-	-4178	-0-	300 1	30603 2	N	508	427 1	274
						559 9				1 8	
10	34720 X	33635	-0-	-1085	-0-	310 1	32760 2	N	514	422 1	366
						565 9					
11	32490 X	31528	-0-	-962	-0-	300 1	30676 2	N	502	736 1	132
						552 9					
12	33015 X	31915	-0-	-1100	-0-	304 1	31039 2	N	520	372 1	279
						572 9				1 8	
*01	34579 X	34579	-0-	-0-	-0-	310 1	33613 2	N	596	558 1	317
						656 9					

STATE LEASE 108750		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
		048169									
		WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9733 - 9750	
08	35681 X	34383	-0-	-1298	-0-	310 1	33417 2	N	596	427 1	279
						656 9					
09	33849 X	33849	-0-	-0-	-0-	300 1	32953 2	N	542	637 1	184
						596 9					
10	34441 X	32938	-0-	-1503	-0-	310 1	32039 2	N	535	634 1	85
						589 9					
11	33330 X	31481	-0-	-1849	-0-	300 1	30311 2	N	791	546 1	329
						870 9				1 8	
12	34441 X	32215	-0-	-2226	-0-	310 1	31345 2	N	509	552 1	286
						560 9					
01	34441 X	32473	-0-	-1968	-0-	310 1	31515 2	N	589	548 1	327
						648 9					

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR, NE. (VICKSBURG)		93763 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:	2	RRCID ->	143887	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8973 - 8990
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	145 1	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		33

VIDOR AMES (YEGUA DY)		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MIL VID		WELL #:	10	RRCID ->	175007	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12908 - 12928
O										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIL-VID		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE		
MIL-VID		WELL #:	4ST	RRCID ->	228455	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	14135	PERF.13234 - 13296
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIL-VID		93765 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE		
MIL-VID		WELL #:	3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.13000 - 13030
08	0 #	-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

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

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 145916 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12940 - 13047

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

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220

08	37820 X	30160	-0-	-7660	-0-	124	1	29717	3	Y	290	289	0	11
						319	9							
09	36210 X	28841	-0-	-7369	-0-	120	1	28409	3	Y	284	284	0	11
						312	9							
10	37417 X	28528	-0-	-8889	-0-	124	1	27957	3	Y	406	402	0	15
						447	9							
11	36210 X	26599	-0-	-9611	-0-	178	1	25958	3	Y	421	423	0	13
						463	9							
12	31310 X	25748	-0-	-5562	-0-	133	1	25075	3	Y	490	486	0	17
						1	4	539	9					
01	30163 X	25100	-0-	-5063	-0-	133	1	24340	3	Y	564	552	0	29
						7	4	620	9					

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY REID, D.		//CONT.// 93765 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
		WELL #: 1		RRCID -> 232102		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	2	0		-0-
						1	4	2	9						

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009				TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007					
*02	16268 X	14798	-0-	-1470	-0-	414	1	13907	3	Y	434	440	0		5
						477	9								
*03	17682 X	16564	-0-	-1118	-0-	503	1	15376	3	Y	623	613	0		15
						685	9								
*04	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	485	1	15802	3	Y	788	759	0		44
						867	9								
*05	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	514	1	16144	3	Y	986	1001	0		29
						1085	9								
*06	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	531	1	6678	2	Y	1515	1473	0		71
						9360	3	1667	9						
*07	18238 X	18238	-0-	-0-	-0-	538	1	2817	2	Y	1354	1390	0		35
						13394	3	1489	9						
*08	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	517	1	15708	3	Y	1334	1329	0		40
						1467	9								
*09	17280 X	16371	-0-	-909	-0-	495	1	14481	3	Y	1268	1261	0		47
						1395	9								
*10	17856 X	16000	-0-	-1856	-0-	502	1	14111	3	Y	1261	1266	0		42
						1387	9								
*11	17280 X	14397	-0-	-2883	-0-	169	1	12886	3	Y	1220	1227	0		35
						1342	9								
*12	17856 X	14695	-0-	-3161	-0-	508	1	12977	3	Y	1098	1098	0		35
						2	4	1208	9						
01	17701 X	15092	-0-	-2609	-0-	1036	1	12680	3	Y	1236	1210	0		61
						16	4	1360	9						

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 13011 PERF.13154 - 13246					
08	1023 X	882	-0-	-141	-0-	27	1	805	3	Y	45	45	0		2
						50	9								
09	1260 X	883	-0-	-377	-0-	27	1	791	3	Y	59	58	0		3
						65	9								
10	1302 X	1098	-0-	-204	-0-	34	1	951	3	Y	103	102	0		4
						113	9								
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	183	1	1038	3	Y	92	92	0		4
						101	9								
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	55	1	1419	3	Y	121	120	0		5
						1	4	133	9						
*01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	80	1	1984	3	Y	158	153	0		10
						2	4	174	9						

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS		//CONT.// 93765 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE						
		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3844 X	3399	-0-	-445	-0-	84	1	2548	3	Y	697	693	0			26
09	3390 X	3098	-0-	-292	-0-	767	9									
09						78	1	2288	3	Y	665	661	0			30
10	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	732	9									
10						84	1	2362	3	Y	532	539	0			23
11	3300 X	3181	-0-	-119	-0-	585	9									
11						470	1	2237	3	Y	431	437	0			17
12	3410 X	2975	-0-	-435	-0-	474	9									
12						174	1	2386	3	Y	376	377	0			16
01	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	1	4									
01						166	1	2089	3	Y	356	350	0			22
						6	4	392	9							
HAGLER BP FEE				WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 11/11/2012				TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286				
08	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	46	1	1388	3	Y	479	480	0			14
09	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	527	9									
09						44	1	1272	3	Y	450	448	0			16
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	495	9									
10						47	1	1311	3	Y	484	485	0			15
11	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	532	9									
11						296	1	1433	3	Y	417	421	0			11
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	459	9									
12						97	1	1372	3	Y	337	338	0			10
01	1860 X	1629	-0-	-231	-0-	1	4									
01						91	1	1182	3	Y	319	314	0			15
						5	4	351	9							
WILLIAMS				WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013				TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870				
08	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	362	1	10975	3	Y	1574	1547	0			53
09	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	1731	9									
09						373	1	10912	3	Y	1280	1280	0			53
10	13082 X	12454	-0-	-628	-0-	1408	9									
10						369	1	10363	3	Y	1565	1560	0			58
11	12660 X	12403	-0-	-257	-0-	1722	9									
11						696	1	9455	3	Y	2047	2040	0			65
12	13082 X	12179	-0-	-903	-0-	2252	9									
12						530	1	9125	3	Y	2290	2274	0			81
01	13082 X	10369	-0-	-2713	-0-	5	4									
01						806	1	8505	3	Y	938	967	0			52
						26	4	1032	9							
SAMPSON CLARK				WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013				TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860				
08	21328 X	17398	-0-	-3930	-0-	529	1	16059	3	Y	736	733	0			28
09	18900 X	15876	-0-	-3024	-0-	810	9									
09						496	1	14531	3	Y	772	766	0			34
10	19530 X	14114	-0-	-5416	-0-	849	9									
10						457	1	12819	3	Y	762	766	0			30
11	17220 X	12941	-0-	-4279	-0-	838	9									
11						84	1	12113	3	Y	676	683	0			23
12	17484 X	13194	-0-	-4290	-0-	744	9									
12						470	1	12011	3	Y	647	645	0			25
01	17391 X	13781	-0-	-3610	-0-	1	4									
01						495	1	12239	3	Y	942	915	0			52
						11	4	1036	9							

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540			
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
08		876 N	876	-0-	-0-	16 1	494 3	Y	333	178 1		185
						366 9						
09		751 N	751	-0-	-0-	14 1	416 3	Y	292	354 1		123
						321 9						
10		749 N	749	-0-	-0-	14 1	388 3	Y	315	374 1		64
						347 9						
11		895 N	895	-0-	-0-	89 1	508 3	Y	271	178 1		157
						298 9						
12		777 N	777	-0-	-0-	21 1	505 3	Y	227	194 1		190
						1 4	250 9					
*01		756 N	756	-0-	-0-	18 1	442 3	Y	266	343 1		113
						3 4	293 9					

WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345			
08		19313 X	18702	-0-	-611	404 1	12233 3	Y	5514	5502 0		189
						6065 9						
09		18690 X	17110	-0-	-1580	380 1	11109 3	Y	5110	5089 0		210
						5621 9						
10		20489 X	20489	-0-	-0-	502 1	14133 3	Y	5322	5336 0		196
						5854 9						
11		18690 X	17032	-0-	-1658	1032 1	11329 3	Y	4246	4305 0		137
						4671 9						
12		19313 X	14556	-0-	-4757	551 1	9900 3	Y	3722	3724 0		135
						11 4	4094 9					
01		19313 X	14406	-0-	-4907	769 1	8850 3	Y	4292	2721 0	1089 1	617
						66 4	4721 9					

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860			
MIL-VID		WELL #: 1ST										
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIL-VID		WELL #: 12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345			
08		13702 X	12396	-0-	-1306	353 1	11063 2	N	891	869 1		231
						980 9						
09		13260 X	12036	-0-	-1224	355 1	10612 2	N	972	926 1		277
						1069 9						
10		13702 X	10512	-0-	-3190	9593 2	919 9	N	835	816 1		296
11		12120 X	10411	-0-	-1709	119 1	9458 2	N	758	811 1		243
						834 9						
12		12431 X	10833	-0-	-1598	119 1	9754 2	N	873	937 1		179
						960 9						
01		12431 X	11371	-0-	-1060	387 1	10037 2	N	861	713 1		327
						947 9						

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835												
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		9393 X	3039	-0-	-6354	-0-	576	1	2360	2	N	87
							103	9				
09		9090 X	3568	-0-	-5522	-0-	582	1	2836	2	N	223
							150	9				
10		8277 X	3430	-0-	-4847	-0-	601	1	2690	2	N	153
							139	9				
11		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	582	1	4807	2	N	185
							473	9				
12		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	832	1	6574	2	N	233
							710	9				
*01		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	1045	1	7081	2	N	195
							848	9				
BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106												
08		4216 X	2010	-0-	-2206	-0-	232	1	1710	2	N	237
							68	9				
09		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	34	1	7023	2	N	93
							162	4	282	9		
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	93
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	93
12		7750 X	311	-0-	-7439	-0-	311	4			N	93
01		7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	93
WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550												
08		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	30
09		540 X	4	-0-	-536	-0-	2	2	2	9	N	32
10		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	393	1	1753	2	N	80
							53	9				
11		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	434	1	1163	2	N	113
							36	9				
12		18 X	18	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	115
							2	9				
01		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	115
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												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743												
08		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	23	1	89	2	-0-
09		120 N	93	-0-	-27	B	-0-	22	1	71	2	-0-
10		124 N	50	-0-	-74	B	-0-	50	1			-0-
11		120 N	48	-0-	-72	B	-0-	48	1			-0-
12		93 N	51	-0-	-42	B	-0-	51	1			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	51	1	11	2	-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)										93831 125		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.										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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE							

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-							
01	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	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	5883 - 5890
08		61 N	61	-0-	-0-		-0-	15 1	46 2	N	-0-	-0-							
09		120 N	40	-0-	-80		-0-	14 1	26 2	N	-0-	-0-							
10		36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 1		N	-0-	-0-							
11		60 N	35	-0-	-25		-0-	35 1		N	-0-	-0-							
12		43 N	43	-0-	-0-		-0-	43 1		N	-0-	-0-							
*01		103 N	103	-0-	-0-		-0-	46 1	57 2	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-							
01	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
08		0 W	192	-0-	192		27755	108 1	84 2	N	-0-	-0-							
09		0 W	-0-	-0-	-0-		27755			N	-0-	-0-							
10		6913	90	-0-	-6823		20932	90 1		N	-0-	-0-							
11		6690	87	-0-	-6603		14329	87 1		N	-0-	-0-							
12		6913	51	-0-	-6862		7467	51 1		N	-0-	-0-							
*01		6913	76	-0-	-6837		630	52 1	24 2	N	-0-	-0-							

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900)										93831 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC										280875									
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND										WELL #:	5	RRCID ->	008700	COMPL. DATE	09/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8942 - 8962
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		111			Y	NO RPT	-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		111			Y	NO RPT	-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		111			Y	NO RPT	-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		111			Y	NO RPT	-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		111			Y	NO RPT	-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		111			Y	NO RPT	-0-							

VILLAGE MILLS, EAST (R)										93832 064		ASSOCIATED	49B	CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC										280875									
KUDERER UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	173566	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6143 - 6146
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-							

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #: 15		RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6651 - 6668		
M	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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
08	DLQ G-10	4785	-0-	4785	26516	930	1	3581	2	N	249	375	1	114
09	DLQ G-10	4237	-0-	4237	30753	900	1	3113	2	N	204	200	1	118
10	35325 X	4572	-0-	-30753	-0-	930	1	3409	2	N	212	200	1	130
11	4620 X	4442	-0-	-178	-0-	233	9	3312	2	N	209	190	1	149
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4587	2	242	9	N	220	191	1	178
01	4774 X	4271	-0-	-503	-0-	3833	2	438	9	N	398	380	1	196

BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024				
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			25
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	204	2	110	9	N	100	65	1	60
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			60
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	2	1	122	2	N	7			67
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	284	2	4	9	N	4	1	1	70
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4			74

GULF WEST		WELL #: 1		RRCID -> 206257		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12471		PERF.10624 - 10705				
08	2015 N	1463	-0-	-552	-0-	35	1	1413	2	N	14			94
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	58	1	2144	2	N	86			180
10	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	95	9	1823	2	N	69	202	1	47
11	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	49	1	1185	2	N	4			51
12	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	76	9							
*01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	36	1	105	9	N	95	6	1	140
						4	9	79	9	N	72	185	1	27

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	DLQ G-10	21093	-0-	21093	101600	503	1	20144	2	N	405	761	1	51
09	DLQ G-10	21300	-0-	21300	122900	446	9	20311	2	N	393	203	1	241
10	143093 X	20193	-0-	-122900	-0-	557	1	19232	2	N	399	394	1	246
11	20400 X	16905	-0-	-3495	-0-	432	9	16047	2	N	342	399	1	189
12	22010 X	19088	-0-	-2922	-0-	482	1	472	9	N	429	415	1	203
01	22010 X	17405	-0-	-4605	-0-	376	9	385	9	N	350	387	1	166

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

08	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	172	1	6708	2	N	222	196	1	376
09	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	244	9	5971	2	N	236	390	1	222
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	165	1	5993	2	N	238	395	1	65
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	170	1	5550	2	N	218	193	1	90
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	262	9	262	9	N	238	201	1	127
*01	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	240	9	213	9	N	194	200	1	121

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

08	863 X	863	-0-	-0-	-0-	771	2	92	9	N	84	395	1	55
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	583	2	76	9	N	69			124
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	510	2	77	9	N	70			194
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	654	2	58	9	N	53			247
12	341 N	242	-0-	-99	-0-	195	2	47	9	N	43	201	1	89
01	341 N	136	-0-	-205	-0-	82	2	54	9	N	49	86	1	52

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	900	1	14	2	N	10			220
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	11	9	8	9	N	7			227
10	899 N	701	-0-	-198	-0-	900	1	110	2	N	7			234
11	900 N	820	-0-	-80	-0-	583	1	211	2	N	12	195	1	51
12	930 N	856	-0-	-74	-0-	8	9	11	9	N	10			61
01	713 N	211	-0-	-502	-0-	13	9	12	9	N	11			72

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136													
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

08	DLQ	G-10	298	-0-	298	28760	9 1	227 2	N	56			131
							62 9						
09	DLQ	G-10	265	-0-	265	29025	2 1	110 2	N	139	188 1		82
							153 9						
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	29175	1 1	102 2	N	43	42 1		83
							47 9						
11	DLQ	G-10	317	-0-	317	29492	1 1	119 2	N	179	189 1		73
							197 9						
12	DLQ	G-10	905	-0-	905	30397	505 2	400 9	N	364	381 1		56
*01		2700 N	390	-0-	-2310	28087	259 2	131 9	N	119	100 1		75

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166													
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	156 1	175 2	N	96			215
							106 9						
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	146 1	146 2	N	91	194 1		112
							100 9						
10		465 N	437	-0-	-28	-0-	152 1	166 2	N	108	108 1		112
							119 9						
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	76 1	184 2	N	88			200
							97 9						
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	730 2	230 9	N	209	204 1		205
01		434 N	377	-0-	-57	-0-	263 2	114 9	N	104	189 1		120

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920													
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	333 1	371 2	N	141	187 1		300
							155 9						
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	332 1	331 2	N	190	197 1		293
							209 9						
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	333 1	372 2	N	188	286 1		195
							207 9						
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	208 1	578 2	N	257	197 1		255
							283 9						
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	880 2	365 9	N	332	398 1		189
01		899 N	551	-0-	-348	-0-	353 2	198 9	N	180	209 1		160

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818													
08	14B2	EXT	5	-0-	5	56226	5 2		N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56226			N	-0-			80

VINCEBURG (VICKSBURG) 93848 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061													
STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12422 - 12445													
08	3702		-0-	-0-	-3702	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/2015													

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)												
CML EXPLORATION, LLC												
KRESTA												
94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
120648												
WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364												
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	M	PROD	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
HITE												
386310												
WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-

CAZA-MCMILLAN													
WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716													
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	1168	1	6407	3	N	78	130
							86	9					
09	6810	X	6085	-0-	-725	-0-	754	1	5294	3	N	34	164
							37	9					
10	7037	X	6280	-0-	-757	-0-	963	1	5289	3	N	25	189
							28	9					
11	7350	X	5404	-0-	-1946	-0-	894	1	4423	3	N	79	78
							87	9			190	1	
12	7595	X	5429	-0-	-2166	-0-	914	1	4454	3	N	55	133
							61	9					
01	7595	X	4804	-0-	-2791	-0-	884	1	3875	3	N	41	174
							45	9					

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)													
GALLOWAY ENERGY CO.													
BASSI													
94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY													
293303													
WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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													
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	21
09	52	R	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	21
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-	21
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	21
12	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-	21
01	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-	21

WADSWORTH (CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031											
CORNELIUS "B"		WELL #:		1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			108	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			135	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	

WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
SAVAGE		WELL #:		4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10122 - 10135	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56	
01	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931											
HEB GU		WELL #:		1		RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10672 - 10708	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WADSWORTH (10,400 FRIO) BLUEFIN RESOURCES LLC EBERLE		//CONT.//	94543 814 077031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
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

WADSWORTH (10,400 FRIO) BLUEFIN RESOURCES LLC EBERLE		//CONT.//	94543 814 077031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						

		WELL #:	1	RRCID ->	216127	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	14001	PERF.	10306 - 10329	
08		6324 X	429 -0-	-5895	-0-	10 1 19 9	400 8	N	17			522
09		6120 X	-0- -0-	-6120	-0-			N	68			590
10		5146 X	996 -0-	-4150	-0-	496 1 167 9	333 2	N	152			742
11		2970 X	417 -0-	-2553	-0-	190 1 134 9	93 2	N	122			864
12		3069 X	163 -0-	-2906	-0-	91 1 36 9	36 2	N	33			897
*01		0 W	161 -0-	161	161	36 1	125 2	N	-0-			897

CORNELIUS, L.		WELL #:	2	RRCID ->	218804	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10920 - 10971	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.		WELL #:	6	RRCID ->	242449	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10870 - 10898	
08	6727 X	4472 -0-	-2255	-0-	614 1	3858 8	N	-0-	171			
09	6510 X	792 -0-	-5718	-0-	597 1 63 9	132 2	N	57	228			
10	6727 X	1308 -0-	-5419	-0-	782 1	526 2	N	-0-	228			
11	6510 X	1289 -0-	-5221	-0-	825 1 63 9	401 2	N	57	285			
12	5270 X	683 -0-	-4587	-0-	442 1 63 9	178 2	N	57	342			
01	4464 X	238 -0-	-4226	-0-	54 1	184 2	N	-0-	342			

CORNELIUS, L.		WELL #:	3	RRCID ->	242510	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	12883	PERF.	11017 - 11043	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRIGHAM OIL & GAS, L.P. BURKHART		092800	WELL #:	1 R	RRCID ->	246879	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	12066	PERF.	10477 - 10480
08	0	-0- -0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-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-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/01/2013 - PLUGGED 03-01-2013												

SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE		747534	WELL #:	3	RRCID ->	170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10250 - 10310
08	T. A.	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			39
09	0 X	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			41
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			44
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			46
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			47
01	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II) 94547 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271145 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272

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
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-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

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
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	493	1	1913	2	N	8					135
09	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	476	1	1854	2	N	12					147
10	2108 X	2063	-0-	-45	-0-	476	1	1581	2	N	5					152
11	2340 X	1773	-0-	-567	-0-	226	1	1541	2	N	5					157
12	2418 X	2379	-0-	-39	-0-	374	1	2001	2	N	4					161
01	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	374	1	1790	2	N	10					171

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.	117	-0-	117	117	79	1	38	2	Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

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

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) //CONT.// 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
 GOODALL-DOSS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198853 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13824 - 13932

M	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
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	2017 N	1555	-0-	-462	-0-	199	1	1356	8	Y	-0-					149
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	Y	-0-					149
10	4929 X	414	-0-	-4515	-0-	248	1	166	2	Y	-0-					149
11	4770 X	223	-0-	-4547	-0-	150	1	73	2	Y	-0-					149
12	1767 X	303	-0-	-1464	-0-	216	1	87	2	Y	-0-					149
*01	0 W	138	-0-	138	-0-	138	1	106	2	Y	-0-					149

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

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216		
M	O	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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540		
08	21917 X	5993	-0-	-15924	-0-	542 1	5238 8	Y	194	688
						213 9				
09	21210 X	923	-0-	-20287	-0-	533 1	118 2	Y	247	935
						272 9				
10	21762 X	1141	-0-	-20621	-0-	683 1	458 2	Y	-0-	935
11	21060 X	1302	-0-	-19758	-0-	693 1	337 2	Y	247	1182
						272 9				
12	7564 X	966	-0-	-6598	-0-	495 1	199 2	Y	247	1429
						272 9				
01	5983 X	628	-0-	-5355	-0-	142 1	486 2	Y	-0-	1429

WADSWORTH, S. (11200)		94547 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 180721		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.)		94548 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835								
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216464		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
CML EXPLORATION, LLC		120648								
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867		
08	2232 X	1822	-0-	-410	-0-	1822 2		N	-0-	209
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3617 2	6 9	N	5	214
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-	42
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2004 2	1 9	N	1	42
12	3472 X	1951	-0-	-1521	-0-	1951 2		N	-0-	42
01	3472 X	1855	-0-	-1617	-0-	1855 2		N	-0-	42

BAUMBACH		WELL #: 1		RRCID -> 213418		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015		
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-	-0-
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-	-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-	-0-
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	2	-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	1 8	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
GOEHRING		WELL #:		1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	13428	PERF.	12750 - 12784
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-		47
09		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-		47
10		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-		47
11		2370 X	2302	-0-	-68	-0-	2302	2	N	-0-		47
12		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-		47
*01		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-		47

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
HOUSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	13038 - 13060
08		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2	N	-0-		165
09		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4848	2	N	1		166
10		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2	N	-0-	123 1	43
11		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2	N	-0-		43
12		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5620	2	N	2		45
*01		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4785	2	N	2		47

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
TYE		WELL #:		1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12936 - 12964
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	9020 - 9027
08	27169	27169	-0-	-0-	-0-	750	1	24187	2	N	2029	1957 1 382
						2232	9					
09	26552	26552	-0-	-0-	-0-	727	1	23693	2	N	1938	2008 1 312
						2132	9					
10	26346	26346	-0-	-0-	-0-	751	1	23448	2	N	1952	2000 1 264
						2147	9					
11	25200	24757	-0-	-443	-0-	727	1	22040	2	N	1809	1846 1 227
						1990	9					
*12	26392	26392	-0-	-0-	-0-	727	1	23582	2	N	1894	1754 1 367
						2083	9					
01	23870	-0-	-0-	-23870	-0-					N	1872	2033 1 206

WARREN, SE (YEGUA 5100)				95297 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	278813	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5126 - 5238
08	32519	497	-0-	-32022	-0-	497	2			N	-0-	89
09	31470	213	-0-	-31257	-0-	213	2			N	-0-	89
10	32519	-0-	-0-	-32519	-0-					N	-0-	89
11	31470	4039	-0-	-27431	-0-	4017	2	22	9	N	20	109
12	32519	2825	-0-	-29694	-0-	2812	2	13	9	N	12	121
01	32519	206	-0-	-32313	-0-	11	2	195	9	N	177	298

WEBSTER		95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2146		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678		
M	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 416		RRCID -> 172623		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5447 - 5472		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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 #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 5380 - 5395		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6052 - 6058		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5630 - 5635		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610		
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810		
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1326		RRCID -> 178418		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 4462 - 4496		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	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 #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522 - 5550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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 6140		PERF. 5605 - 5615		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 45		RRCID -> 185841		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5578 - 5584		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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													
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580					
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5773 - 5787					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT				95940 500 237926	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
				WELL #: 1	RRCID -> 263194	COMPL. DATE 11/22/2010	TOTAL DEPTH 10227	PERF. 9563	-	9669		
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
08	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	78 1	1461 2	N	117	108 1		97
						129 9						
09	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	78 1	881 2	N	97	118 1		76
						107 9						
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	78 1	927 2	N	95	113 1		58
						105 9						
11	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	78 1	1337 2	N	109	111 1		56
						120 9						
12	1116 N	856	-0-	-260	-0-	78 1	653 2	N	114	103 1		67
						125 9						
01	1116 N	668	-0-	-448	-0-	78 1	470 2	N	109	120 1		56
						120 9						

KOEHN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 279164	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9618	-	9668		
02	0	11192	-0-	11192 B	553322	204 1	9690 2	N	1180	1308 1		191
						1298 9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0	18789	-0-	18789 B	572111	204 1	17038 2	N	1406	1294 1		303
						1547 9						
04	13254	21862	-0-	8608 B	580719	204 1	20192 2	N	1333	1383 1		253
						1466 9						
05	5296	22308	-0-	17012 B	597731	204 1	20686 2	N	1289	1229 1		313
						1418 9						
06	0	22207	-0-	22207 B	619938	204 1	20714 2	N	1172	1295 1		190
						1289 9						
07	23498	22802	-0-	-696 B	619242	204 1	21205 2	N	1266	1184 1		272
						1393 9						
08	18958	25359	-0-	6401 B	625643	204 1	23905 2	N	1136	1183 1		225
						1250 9						
*09	641784 X	16141	-0-	-625643	-0-	204 1	14771 2	N	1060	991 1		294
						1166 9						
10	23498 X	16149	-0-	-7349	-0-	204 1	14725 2	N	1109	1171 1		232
						1220 9						
11	22740 X	18247	-0-	-4493	-0-	204 1	17017 2	N	933	1019 1		146
						1026 9						
12	23498 X	7737	-0-	-15761	-0-	204 1	6630 2	N	821	844 1		123
						903 9						
01	23498 X	10114	-0-	-13384	-0-	204 1	8729 2	N	1074	983 1		214
						1181 9						

SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT				829482	RRCID -> 268508			COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686	
08	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2639 2	141 9	N	128	114 1		125
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1964 2	182 9	N	165	226 1		64
10	3100 N	3556	-0-	456	456	3376 2	180 9	N	164	164 1		64
11	2737 N	2281	-0-	-456	-0-	2112 2	169 9	N	154	114 1		104
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	41 2	114 9	N	104	115 1		93
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	38	102 1		30

EUGENE ONCKEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269142	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9596	-	9602		
08	4312	6494	-0-	2182 B	20566	1882 2	4612 9	N	4193	4436 1		293
09	26648 X	6082	-0-	-20566	-0-	1363 2	4719 9	N	4290	4080 1		503
10	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	1847 2	3737 9	N	3397	3140 1		760
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	1055 2	2523 9	N	2294	2327 1		727
12	2945 X	2372	-0-	-573	-0-	480 2	1892 9	N	1720	1816 1		631
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			631

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

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			
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
08	16640	16609	-0-	-31	B	170446	16115	2	494	9	N	449	531	1	209
09	185887	X 15441	-0-	-170446			14975	2	466	9	N	424	354	1	279
10	18042	X 16072	-0-	-1970			15593	2	479	9	N	435	367	1	347
11	16500	X 14276	-0-	-2224			13763	2	513	9	N	466	524	1	289
12	17050	X 14642	-0-	-2408			14133	2	509	9	N	463	511	1	241
01	16616	X NO RPT	-0-	-16616							N	NO RPT			241

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

08	18525	18525	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	18227	2	N	262	187	1	207
							288	9							
09	15900	8570	-0-	-7330	-0-	-0-	10	1	8437	2	N	112	187	1	132
							123	9							
10	17197	17197	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	16923	2	N	240	187	1	185
							264	9							
11	17894	17894	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	17585	2	N	272	372	1	85
							299	9							
12	18148	18148	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	17838	2	N	273	188	1	170
							300	9							
*01	17248	17248	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	17160	2	N	71	150	1	91
							78	9							

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
WHEAT-BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

M	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
08	9765 X	8412	-0-	-1353	-0-	8400	2	12	9	N	11			63
09	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10623	2	13	9	N	12			75
10	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12103	2	9	9	N	8			83
11	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10458	2	10	9	N	9			92
12	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10788	2	3	9	N	3			95
*01	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	10159	2	15	9	N	14			109

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278

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

08	961 #	56	-0-	-905	-0-	56	2			N	-0-			-0-
09	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
10	961 #	39	-0-	-922	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	900 #	302	-0-	-598	-0-	302	2			N	-0-			-0-
12	868 #	138	-0-	-730	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*01	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 5300) 96728 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 4 RRCID -> 234174 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5339 - 5341

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2015 - PLUGGED 08/31/2015

WHARTON, WEST (WILCOX) ESPADA OPERATING LLC WILBECK GU			96728 480 254277		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
			WELL #:	1	RRCID ->	220290	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	N/A					
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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY HITE GAS UNIT			386310 2		RRCID ->		189056			COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834				
08	8029	X	7234	-0-	-795	-0-	1005	1	6223	2	Y	5		156			
09	7380	X	7038	-0-	-342	-0-	987	1	6049	2	Y	2		158			
10	8308	X	6480	-0-	-1828	-0-	910	1	5480	2	Y	82		240			
11	8040	X	5522	-0-	-2518	-0-	740	1	4782	2	Y	-0-		240			
12	8308	X	8039	-0-	-269	-0-	1081	1	6958	2	Y	-0-		240			
*01	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	1072	1	6692	2	Y	-0-		240			
MATTHYS-MCMILLAN GU			WELL #:		1		RRCID ->		238178			COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896		
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-			
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-			
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-			
01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-		-0-			
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID ->		252375			COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696		
08	11935	X	10081	-0-	-1854	-0-	1400	1	8664	2	Y	15	187	1	98		
09	10260	X	9569	-0-	-691	-0-	1338	1	8203	2	Y	25			123		
10	10602	X	9962	-0-	-640	-0-	1398	1	8422	2	Y	129	189	1	63		
11	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	1539	1	9950	2	Y	15			78		
12	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1525	1	9813	2	Y	2			80		
*01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	1433	1	8948	2	Y	306	180	1	206		
PIERCE RANCH			WELL #:		A 1		RRCID ->		259047			COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944		
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-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	16495	PERF.	15099 - 16107	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	35806 X	35806	-0-	-0-	-0-	4979	14 9	30813	2	Y	13		153
09	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	4733	20 9	29019	2	Y	18		171
10	35655 X	35655	-0-	-0-	-0-	5071	46 9	30538	2	Y	42	183 1	30
11	34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	4652	231 9	30067	2	Y	210		240
12	34724 X	34724	-0-	-0-	-0-	4670	1 9	30053	2	Y	1	187 1	54
*01	34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	4706	1	29389	2	Y	-0-		54

WHARTON, WEST (4100)				96728 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
D. WUTHRICH		WELL #:		1	RRCID ->	276788	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	2396 - 2406	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	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 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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	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 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
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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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) 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
08	6355	4114	-0-	-2241	-0-	1727 1	2387 2	N	-0-			10
09	6150	3976	-0-	-2174	-0-	1222 1	2754 2	N	-0-			10
10	6355	2642	-0-	-3713	-0-	395 1	2205 2	N	38			48
						42 9						
11	4890 #	35	-0-	-4855	-0-	8 1	27 2	N	-0-			48
12	5053 #	9	-0-	-5044	-0-	9 1		N	-0-			48
01	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			48

WHARTON, WEST (5580) 96728 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014

WHARTON JUNCTION, NORTH 96737 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CICO OIL & GAS COMPANY 153410
 OUTLAR WELL #: 1 RRCID -> 234337 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 11168 - 11178

08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-			308
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	-0-	308 1		-0-
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	217 N	56	-0-	-161	-0-	56 1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-15-C)		97017 253		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ROGERS, B. B. GU 1		WELL #:	2-C	RRCID ->	177245	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8342 - 8348
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")		97017 724		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAND HAWK, LLC		747071									
WHITE, FURL		WELL #:	1	RRCID ->	152371	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	4002 - 4022
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		84
01	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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		9
01	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

WHITES BAYOU, W. (F-15)		97021 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
VANDEVEER ENERGY, LLC		945608														
BIGGS, ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 247836		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKIZER (WX CONS)		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
FAMCOR OIL, INC.		261273														
BERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162282		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821								
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	20	1			20
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	22	40	1			2
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WICKIZER UNIT		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		261273														
		WELL #: 2		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394								
08	3875 X	2800	-0-	-1075	-0-	2743	2	57	9	N	52					167
09	3540 X	2743	-0-	-797	-0-	2681	2	62	9	N	56	153	2			70
10	3658 X	2690	-0-	-968	-0-	2681	2	9	9	N	8					78
11	2700 X	2430	-0-	-270	-0-	2418	2	12	9	N	11					89
12	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2349	2	122	9	N	111	175	1			25
01	2821 X	1968	-0-	-853	-0-	1957	2	11	9	N	10					35

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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

MCKINLEY		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
		252057														
		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755								
08	6913 #	4892	-0-	-2021	-0-	4864	2	28	9	N	25	177	1			120
09	6210 #	2090	-0-	-4120	-0-	2065	2	25	9	N	23					143
10	6107 #	1281	-0-	-4826	-0-	1261	2	20	9	N	18					161
11	7191	7191	-0-	-0-	-0-	7074	2	117	9	N	106	184	1			83
*12	7488	7488	-0-	-0-	-0-	7355	2	133	9	N	121					204
*01	7249	7249	-0-	-0-	-0-	7122	2	127	9	N	115	190	1			129

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		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

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
 SCOTT, SAM S. WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
HENNDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	201186	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11990 - 12040	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01		T. A.	406	-0-	406	406	29 1	351 2	Y	24	21 0	3	
							26 9						

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11843 - 12028
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11828 - 11950
08		6045 X	4126	-0-	-1919	-0-	278 1	3735 2	Y	103	105 0	8
							113 9					
09		5310 X	52	-0-	-5258	-0-	4 1	48 2	Y	-0-	8 0	-0-
10		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			Y	-0-		-0-
11		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-			Y	-0-		-0-
12		5425 X	46	-0-	-5379	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
01		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-		-0-

HENNDERSON, WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213519	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	3600 - 3730
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	271204	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11957 - 12070
08		25637 X	22449	-0-	-3188	-0-	1451 1	19498 2	Y	1364	1332 0	109
							1500 9					
09		21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	1436 1	18457 2	Y	1152	1182 1	79
							1267 9					
10		21235 X	21006	-0-	-229	-0-	1700 1	18154 2	Y	1047	1045 0	81
							1152 9					
11		20550 X	19721	-0-	-829	-0-	1450 1	17115 2	Y	1051	994 0	138
							1156 9					
12		21235 X	19539	-0-	-1696	-0-	1333 1	17260 2	Y	860	955 0	43
							946 9					
01		21235 X	6790	-0-	-14445	-0-	494 1	6010 2	Y	260	274 0	29
							286 9					

WILLIS MARSH (13200)		97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655									
HENDERSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 258027		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	138

HENDERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 260489		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006							
08	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	1567	2	124	9	Y	113	178	1	174
09	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1456	2	108	9	Y	98	180	1	92
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1789	2	135	9	Y	123			215
11	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	1369	2	127	9	Y	115	183	1	147
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1531	2	83	9	Y	75			222
01	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1506	2	193	9	Y	175	180	1	217

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326			
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 1									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOC		WELL #: 1		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	293
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	293
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	293
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	293
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	293
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	293

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #: 6ST		RRCID -> 242695		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910							
08	55819	X	55819	-0-	-0-	-0-	3753	1	50425	2	Y	1492	1465	0	119
							1641	9							
09	55873	X	55873	-0-	-0-	-0-	3941	1	50656	2	Y	1160	1200	1	79
							1276	9							
10	57691	X	55805	-0-	-1886	-0-	4669	1	49849	2	Y	1170	1159	0	90
							1287	9							
11	55830	X	52117	-0-	-3713	-0-	3963	1	46791	2	Y	1239	1166	0	163
							1363	9							
12	57691	X	50539	-0-	-7152	-0-	3540	1	45824	2	Y	1068	1177	0	54
							1175	9							
01	57691	X	47264	-0-	-10427	-0-	3509	1	42729	2	Y	933	884	0	103
							1026	9							

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	106119 X	106119	-0-	-0-	-0-	7077 1 3957 9	95085 2	Y	3597	3545 0	288
09	99446 X	99446	-0-	-0-	-0-	6906 1 3785 9	88755 2	Y	3441	3494 1	235
10	98931 X	98931	-0-	-0-	-0-	8166 1 3576 9	87189 2	Y	3251	3235 0	251
11	92774 X	92774	-0-	-0-	-0-	6973 1 3478 9	82323 2	Y	3162	2998 0	415
12	92154 X	92154	-0-	-0-	-0-	6371 1 3303 9	82480 2	Y	3003	3267 0	151
*01	89940 X	89940	-0-	-0-	-0-	6539 1 3770 9	79631 2	Y	3427	3199 0	379

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

08	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	355 1 74 9	4766 2	Y	67	67 0	5
09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	496 1 50 9	6371 2	Y	45	47 0	3
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	289 1 47 9	3087 2	Y	43	43 0	3
11	2130 X	703	-0-	-1427	-0-	55 1	648 2	Y	-0-	3 0	-0-
12	2201 X	695	-0-	-1506	-0-	49 1 6 9	640 2	Y	5	4 0	1
01	2201 X	563	-0-	-1638	-0-	43 1 2 9	518 2	Y	2	2 0	1

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

08	7378 X	7265	-0-	-113	-0-	499 1 67 9	6699 2	Y	61	59 0	5
09	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	547 1 32 9	7028 2	Y	29	32 0	2
10	7843 X	7183	-0-	-660	-0-	612 1 41 9	6530 2	Y	37	36 0	3
11	7590 X	6518	-0-	-1072	-0-	507 1 20 9	5991 2	Y	18	19 0	2
12	7843 X	7212	-0-	-631	-0-	517 1	6695 2	Y	-0-	2 0	-0-
01	7843 X	6791	-0-	-1052	-0-	515 1 7 9	6269 2	Y	6	5 0	1

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611								
BOYT HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	271069	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12330 - 12378	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TATE, R.R.												
		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8309 - 8340	
08	2480 X	2332	-0-	-148	-0-	927	1	1405	2	Y	-0-	59
09	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	1127	1	1123	2	Y	-0-	59
10	DLQ G-10	1481	-0-	1481	3731	74	1	1407	2	Y	-0-	59
11	DLQ G-10	2074	-0-	2074	5805	103	1	1971	2	Y	-0-	59
12	DLQ G-10	1701	-0-	1701	7506	85	1	1616	2	Y	-0-	59
01	DLQ G-10	2535	-0-	2535	10041	127	1	2408	2	Y	-0-	59

HEBERT & BROUSSARD A				WELL #:	2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8197 - 8222
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	772	1	1170	2	N	-0-	59
09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	950	1	947	2	N	-0-	59
*10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	N	-0-	59
*11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1549	2	N	-0-	59
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	99	1	1878	2	N	-0-	59
*01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1838	2	N	-0-	59

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
WHITE ESTATE -A-											
		WELL #:		8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8035 - 8042
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607												
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256						
M	O	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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-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						
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	138	1	209	2	Y	-0-			168
09	DLQ G-10	226	-0-	226	226	113	1	113	2	Y	-0-			168
10	DLQ G-10	194	-0-	194	420	10	1	184	2	Y	-0-			168
11	DLQ G-10	162	-0-	162	582	8	1	154	2	Y	-0-			168
12	DLQ G-10	68	-0-	68	650	4	1	64	2	Y	-0-			168
01	DLQ G-10	95	-0-	95	745	5	1	90	2	Y	-0-			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						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

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

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 C & E OPERATING, INC. 120079
 WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

08	44485	34916	-0-	-9569	396488	34764	2	152	9	N	138	180	1			90
09	40050	24671	-0-	-15379	381109	24573	2	98	9	N	89					179
10	41385	27957	-0-	-13428	367681	27851	2	106	9	N	96	175	1			100
11	40050	14308	-0-	-25742	341939	14253	2	55	9	N	50					150
12	41385	3032	-0-	-38353	303586	3024	2	8	9	N	7					157
*01	41385	5380	-0-	-36005	267581	5370	2	10	9	N	9					166

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

08	310 X	85	-0-	-225	-0-	34	1	51	2	Y	-0-					59
09	DLQ G-10	124	-0-	124	124	62	1	62	2	Y	-0-					59
10	DLQ G-10	112	-0-	112	236	6	1	106	2	Y	-0-					59
11	DLQ G-10	208	-0-	208	444	10	1	198	2	Y	-0-					59
12	DLQ G-10	31	-0-	31	475	2	1	29	2	Y	-0-					59
01	DLQ G-10	11	-0-	11	486	1	1	10	2	Y	-0-					59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (13300)		//CONT.//		97736 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	279195	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12863 - 12918	
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
02	69927	26234	-0-	-43693	-0-	777	1	24849	2	N	553	361	1	192
						608	9							
03	166749	235898	-0-	69149	69149	4473	1	226418	2	N	4552	4557	1	187
						5007	9							
04	161370	228879	-0-	67509	136658	3444	1	220761	2	N	4249	4126	1	310
						4674	9							
05	166749	236866	-0-	70117	206775	4276	1	227930	2	N	4236	4286	1	260
						4660	9							
06	161370	226395	-0-	65025	271800	3246	1	218884	2	N	3877	3824	1	313
						4265	9							
07	166749	260405	-0-	93656	365456	2679	1	252871	2	N	4414	4524	1	203
						4855	9							
08	166749	251708	-0-	84959	450415	2046	1	245195	2	N	4061	3851	1	413
						4467	9							
09	161370	230901	-0-	69531	519946	1980	1	225210	2	N	3374	3542	1	245
						3711	9							
10	166749	227718	-0-	60969	580915	2025	1	222497	2	N	2905	3042	1	108
						3196	9							
11	161370	220365	-0-	58995	639910	1926	1	215823	2	N	2378	2336	1	150
						2616	9							
*12	2356758	207623	-0-	-2149135	-0-	2046	1	203775	2	N	1638	1705	1	83
						1802	9							
01	166749	127515	-0-	-39234	-0-	1817	1	124709	2	N	899	725	1	257
						989	9							

WILSON CREEK (FRIO 10400)				97863 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
BUCKEYE				WELL #:	1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.	10413 - 10436	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	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	
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			32
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			65
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			70
12	68 R	-68	-0-	-0-	-0-	43	2	25	9	N	23			93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

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	
08	4867 X	4737	-0-	-130	-0-	4678	2	59	9	N	54			213
09	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4449	2	7	9	N	6			219
10	4898 X	4591	-0-	-307	-0-	4583	2	8	9	N	7			226
11	4740 X	4408	-0-	-332	-0-	4391	2	17	9	N	15	168	1	72
12	4898 X	4796	-0-	-102	-0-	4774	2	22	9	N	20		1	92
01	4743 X	3779	-0-	-964	-0-	3770	2	9	9	N	8			100

WIND HILL (TAYLOR)		//CONT.//		97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
WITT, LILLIE G/U		WELL #:		1	RRCID ->	114095	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11384 - 11408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	430	2	2	9	N	2			233
09	720 N	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-			233
10	589 N	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-			233
11	420 N	174	-0-	-246	-0-	174	2			N	-0-			233
12	372 N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-			233
01	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-			233

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10962 - 10975			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)				97965 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1RE	RRCID ->	187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11320 - 14345			
08	310 X	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-			79
09	627 X	627	-0-	-0-	-0-	543	2	84	9	N	76			155
10	310 X	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-			155
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			155
12	310 N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-			155
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			155

ZWERNEMANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.11890 - 17494			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOANNAH		WELL #:		1RE	RRCID ->	188349	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10949 - 15216			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)				98085 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
PRIME OPERATING COMPANY		WELL #:		677770										
KAHLA-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	242363	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 6601 - 6606			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	332	1	217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	568	494	1	291
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	599	1	463	9	N	421	491	1	212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	495	491	1	216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	493	1	153
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	434	332	1	255

Winnie, N. (MIOCENE 6600)		//CONT.//		98085 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770										
KAHLA-JONES		WELL #:		2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	3262 - 3394		
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
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

Winnie, N. (NODOSARIA UP. 9500)				98085 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	258105	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10038 - 10043		
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
08	5115	4703	-0-	-412	-0-	169	1	4509	2	N	23			222
09	4950	4578	-0-	-372	-0-	134	1	4398	2	N	42			264
10	5115	4198	-0-	-917	-0-	133	1	4043	2	N	20	187	1	2 8 95
11	4800 #	3833	-0-	-967	-0-	125	1	3658	2	N	45	1	8	139
12	4743 #	3732	-0-	-1011	-0-	132	1	3570	2	N	27	104	1	62
01	4743 #	4130	-0-	-613	-0-	133	1	3936	2	N	55	2	8	115

Withers, North				98290 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #:		17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5256 - 5265		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	11/22/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5160 - 5168		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES				WELL #:	C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152	
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4284				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-4284			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5503 - 5506				
M	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	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640				
08	5400	5324	-0-	-76	-0-	5324	2			N	-0-			139
09	5500	3259	-0-	-2241	-0-	3259	2			N	-0-			139
10	5270	3197	-0-	-2073	-0-	3197	2			N	-0-			139
11	5100	2880	-0-	-2220	-0-	2880	2			N	-0-			139
*12	5270	3688	-0-	-1582	-0-	3688	2			N	-0-			139
01	5270	2900	-0-	-2370	-0-	2900	2			N	-0-			139

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

GARRETT, W. D. GU		WELL #: 3		RRCID -> 236349		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574				
08	3317 X	1434	-0-	-1883	-0-	1434	1		N	-0-		9
09	2970 X	1354	-0-	-1616	-0-	1354	1		N	-0-		9
10	1891 X	1733	-0-	-158	-0-	1733	1		N	-0-		9
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-		9
12	1612 X	910	-0-	-702	-0-	910	2		N	-0-		9
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		9

WOLFSBANE (YEGUA)		98429 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
ROBINSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 227028		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

M	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

M	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	82460 X	82001	-0-	-459	-0-	310 1	80108 2	N	1439	1242 1	2 8			342
09	80010 X	78483	-0-	-1527	-0-	1583 9	76753 2	N	1300	1438 1				204
10	82677 X	80692	-0-	-1985	-0-	300 1	78783 2	N	1454	1427 1	1 8			230
11	80010 X	77271	-0-	-2739	-0-	1430 9	75581 2	N	1264	1161 1	1 8			332
12	82026 X	78668	-0-	-3358	-0-	1599 9	77021 2	N	1215	1247 1	1 8			299
01	81995 X	78139	-0-	-3856	-0-	300 1	76415 2	N	1285	1219 1	1 8			364
						1390 9								
						310 1								
						1337 9								
						310 1								
						1414 9								

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953														
08	130232 X	130232	-0-	-0-	-0-	310 1	127997 2	N	1750	1788 1	2 8			185
09	126092 X	126092	-0-	-0-	-0-	1925 9	123893 2	N	1726	1803 1	1 8			107
10	125538 X	125538	-0-	-0-	-0-	300 1	123299 2	N	1756	1601 1				262
11	123774 X	123774	-0-	-0-	-0-	1899 9	121547 2	N	1752	1742 1	1 8			271
12	125521 X	125521	-0-	-0-	-0-	307 1	123311 2	N	1727	1770 1	1 8			227
*01	126939 X	126939	-0-	-0-	-0-	1932 9	124747 2	N	1711	1586 1	1 8			351
						300 1								
						1927 9								
						310 1								
						1900 9								
						310 1								
						1882 9								

ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709														
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					237
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					237
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					237
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					237
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					237
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					237
		PLUGGED AND ABANDONED				09/01/2012	- P/A	06-11-2012						

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														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)										99395 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
COBRA OIL & GAS CORPORATION										163000						
BLACK STONE MINERALS COMPANY										WELL #:	1	RRCID -> 207570	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9580 - 9617	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

ZAPORAH (WILCOX)										99669 475	ASSOCIATED	49B	CNTY: POLK			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC										072716						
JOHNSON, E. ET AL										WELL #:		RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9068 - 9072	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95					
01	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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59					
01	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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		161					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005																

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC										559624						
TREADWAY SWD										WELL #:	1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 6068 - 6265	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
PRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	5					192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					194
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					213
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	150	1			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

COCHRAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26851 09/16/2014

LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					226
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					227
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					228
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					229
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.//		99843 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
LEYENDECKER		WELL #:		4	RRCID -> 214126	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10602 - 10782		
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			88
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88