

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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) 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FOSTER "C"		017900										
FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900										
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660		
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-
02	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		
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-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
KERR-MCGEE		WELL #:		4	RRCID -> 251317	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 14659	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:		1	RRCID -> 273644	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL DEPTH 15548	PERF. 15105 - 15127	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:		1	RRCID -> 276143	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 15347	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MASSEY		WELL #:		1	RRCID -> 279182	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 11090	PERF. N/A	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BBX OPERATING, L.L.C.		058908							
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-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	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
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031						
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595						
LAZY M RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 13365	PERF.12717 - 13365		
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
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND								
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
BANKHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 279301	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 12340	PERF. N/A							
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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	3737	-0-	3737	3737	3737	2			N	-0-				-0-
07	0 Z	35734	-0-	35734	39471	32342	2	3392	9	N	3084	3084	1		-0-
08	0 Z	20761	-0-	20761	60232	18021	2	2740	9	N	2491	2491	1		-0-
09	0 Z	12907	-0-	12907	73139	11315	2	1592	9	N	1447	1385	1		62
10	0 Z	9364	-0-	9364	82503	8322	2	1042	9	N	947	885	1		124
11	0 Z	5961	-0-	5961	88464	5148	2	813	9	N	739	721	1		142
12	0 Z	5046	-0-	5046	93510	4363	2	683	9	N	621	761	1		2
01	0 Z	3840	-0-	3840	97350	3215	2	625	9	N	568	566	1		4
02	0 Z	3430	-0-	3430	100780	2810	2	620	9	N	564	560	1		8
-----															
CARR RESOURCES, INC.				135180											
BLACKJACK				WELL #: 1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PIRTLAW				WELL #: 1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
HANKAMER CYPRESS				WELL #: 1	RRCID -> 242711	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JD HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 242988	COMPL. DATE 12/24/2007	TOTAL DEPTH 10599	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749											
BROSSARD-HEBERT C				WELL #: 1	RRCID -> 247083	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 11539	PERF. N/A							
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															

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675		202675								
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1	RRCID ->	202876	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9858 - 9982
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		206081								
BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8588 - 8762
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	2283	-0-	2283	2283	2283 4	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	3640	-0-	3640	5923	3640 4	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5923		N	-0-			-0-
-----												
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		215343								
TURNER, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	133250	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4347 - 4352
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10488 - 10494
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		216378								
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023										
BARROW RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 172988	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 20250	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BARROW RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 186608	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 20700	PERF.14272 - 14287						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ELC ENERGY, LLC				246614										
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A						
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
-----														
EOG RESOURCES, INC.				253162										
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12088						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER					
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489								
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165888	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206882	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9124 - 9238	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILLBOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	270687	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13600 - 15262	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAKATO, GEORGE T.		WELL #:		1	RRCID ->	276145	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A	
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-
02	14B2	EXT	11752	-0-	11752	77062	11752	2	N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908							
JACKSON, ARTHUR J.		WELL #:		1	RRCID ->	277248	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6467	PERF. N/A
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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70392						248
10	SHUT IN	846	-0-	846	71238	846	2				248
11	SHUT IN	7052	-0-	7052	78290	7052	2				248
12	SHUT IN	8207	-0-	8207	86497	8207	2				248
01	SHUT IN	7719	-0-	7719	94216	7719	2				248
02	SHUT IN	8724	-0-	8724	102940	8698	2	26	9	24	181 1 91
-----											
MAXWELL, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID ->	277249	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	6470	PERF. N/A
09	SHUT IN	3534	-0-	3534	86539	3531	2	3	9	N	112
10	SHUT IN	831	-0-	831	87370	828	2	3	9	N	115
11	SHUT IN	100	-0-	100	87470	100	2			N	115
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	87470					N	115
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	87470					N	196
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	87470					N	949 994 1 151
-----											
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
GEMARMI INC.		WELL #:		1	RRCID ->	272842	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A
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	9626	-0-	9626	9626	9626	3			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9626					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9626					N	NO RPT
-----											
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.14307 - 14328
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.13283 - 13395
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	- 9677		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 236		RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10812	- 10848		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF.11844	- 11852		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KEITH & DOWLEN		WELL #: 3		RRCID -> 181877	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5382	PERF. N/A			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KGFCU (1B)		WELL #: 5404 D		RRCID -> 189751	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2862	- 2866		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JAMEX, INC.			429659									
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:	1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612 - 10620	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
02		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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
02		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	
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-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.			430685									
BLACKSTONE		WELL #:	1H	RRCID ->	182595	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	14840	PERF.	14230 - 18605	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JHP OPERATING, LLC			432463									
HENRY FEE		WELL #:	1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14556 - 15897	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



WLLDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON							
JOY RESOURCES, INC.				447952										
TAYLOR JOSEY				WELL #: 1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A						
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LINN OPERATING, INC.				501545										
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830 - 11932						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
VASTAR FEE				WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
QUAIL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	205166	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8846 - 8847	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8025 - 8027	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MUSTANG EXPLORATION CO., LTD.				596900										
CARLTON				WELL #:	1	RRCID ->	228613	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5759 - 5962	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC				638497										
RUTLEDGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267819	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862	- 11416					
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

POCO LLC				668802										
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A						
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-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

REDBIRD ENERGY SERVICES				696672										
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA								
RUST OIL CORP.				737890											
MUNSON, H.C.				WELL #:	4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835											
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DONNER PROPERTIES A-180				WELL #:	1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RED FISH GU				WELL #:	1	RRCID ->	271450	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A		
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-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
BAER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	N/A		
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:	16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277										
HERRIN				WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SM ENERGY COMPANY				788997										
WALTER JOHNSON				WELL #:	1H	RRCID ->	278407	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	10255 - 14429	
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	7411		-0-	-0-	-7411	-0-				N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2016 - PLUGGED 02/15/16

WILDCAT		//CONT.// 00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
DILLON, MATT STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID -> 278577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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
*03	0 Z	61242	-0-	61242	394097	308 1	57573 2	Y	3055	3222 1	271
						3361 9					
*04	0 Z	53752	-0-	53752	447849	282 1	51126 2	Y	2131	2066 1	336
						2344 9					
*05	0 Z	50455	-0-	50455	498304	237 1	48127 2	Y	1901	1986 1	251
						2091 9					
*06	0 Z	43969	-0-	43969	542273	153 1	41434 2	Y	2165	1960 1	456
						2382 9					
*07	0 Z	36026	-0-	36026	578299	134 1	34480 2	Y	1284	1370 1	370
						1412 9					
*08	0 Z	32968	-0-	32968	611267	123 1	31253 2	Y	1447	1500 1	317
						1592 9					
*09	0 Z	28252	-0-	28252	639519	119 1	26705 2	Y	1298	1139 1	476
						1428 9					
*10	0 Z	25782	-0-	25782	665301	99 1	24134 2	Y	1408	1580 1	304
						1549 9					
*11	0 Z	23496	-0-	23496	688797	128 1	22240 2	Y	1025	929 1	400
						1128 9					
*12	0 Z	22645	-0-	22645	711442	127 1	21034 2	Y	1349	1190 1	559
						1484 9					
*01	0 Z	29029	-0-	29029	740471	176 1	27481 2	Y	1247	1011 1	795
						1372 9					
02	0 Z	23602	-0-	23602	764073	148 1	22238 2	Y	1105	896 1	1004
						1216 9					

BEN UNIT		WELL #:		RRCID -> 279496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3218 - 3221
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LITTLE JOE		WELL #:		RRCID -> 279497	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3218 - 3221
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DOC		WELL #:		RRCID -> 279498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3218 - 3221
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HOSS UNIT		WELL #:		RRCID -> 279507	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3218 - 3221
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997						
CHESTER		WELL #:			RRCID -> 279508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3218 - 3221
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMALL, R.P. CORP.				789221						
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF. 11525 - 12044		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP				829482						
OTTO, R.		WELL #:		1	RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719 - 7991		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554						
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF. 10598 - 10709		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032 - 10042		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24				N	NO RPT		-0-	
-----													
EM		WELL #:		1	RRCID ->	233371	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	12525	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
VIA OIL COMPANY SMITHERS		WELL #:		884905	RRCID ->	163769	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	11642	PERF. N/A		
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON		
VIPER S.W.D., LLC				886209					
MALOTA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734	- 5742
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544				-0-

  

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258			CNTY: NEWTON		
RAY, BOBBY				WELL #: 1	RRCID -> 203858	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 15321	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

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

  

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874			CNTY: NEWTON		
BLACK STONE A-535				WELL #: 1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263			CNTY: NEWTON		
PDO HORIZON				WELL #: 1	RRCID -> 216953	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 824	- 905
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

  

PDO EDGAR-CORMIER				WELL #: 1	RRCID -> 216954	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 2002	PERF. 812	- 844
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263						
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A	
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1099 - 1104	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1710 - 1790	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GIBBS III		WELL #:		1	RRCID -> 275835	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4318 - 4329	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		10	RRCID -> 199423	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 2438 - 2488	
COCKBURN, H. C.										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 254427	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH	17368	PERF.16236 - 16325	
SUNNY UNIT										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMILL & HAMILL			945581					
		WELL #:	1R	RRCID -> 225963	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16481	PERF. 5096 - 5098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
XTO ENERGY INC. POWELL GROUP			945936					
		WELL #:	1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF.11486 - 11503	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207	N	-0-	-0-
-----								
ZACHRY EXPLORATION, LLC MILLER GAS UNIT			950468					
		WELL #:	1	RRCID -> 200569	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 9520	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
ZAZA ENERGY, LLC GIBBS BROTHERS			950545					
		WELL #:	1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A	
09	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
ACE (4050) FAMCOR OIL, INC. KIRBY LUMBER CO.			00418 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
			261273					
		WELL #:	5	RRCID -> 223945	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4010 - 4016	
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----								
ACE, NORTH (3200) FAMCOR OIL, INC. SANTA FE "B"			00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
			261273					
		WELL #:	2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ACE, NORTH (3300) 00420 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 WESLEY WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 279495 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3218 - 3221

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
*09	21600	NO RPT	-0-	-21600	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	22320	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	21600	NO RPT	-0-	-21600	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	22320	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	22320	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	20880	NO RPT	-0-	-20880	-0-					N	NO RPT					-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

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-
02	3277 #	-0-	-0-	-3277	-0-					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/16/2008

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) 00650 684 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
 CHOICE EXPLORATION, INC. 150655  
 TEXLA MILL WELL #: 1 RRCID -> 277266 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7412 - 7424

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
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
02		59073	37242	-0-	-21831	-0-	35474	2	1768	9	Y	1607	1569	1		334

PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

*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	29278	-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
*02		28233	28233	-0-	-0-	-0-	27949	2	284	9	Y	258	448	1		53

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

*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
02		34423	-0-	-0-	-34423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-		185

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 UPSTREAM EXPLORATION LLC 878952  
 DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

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		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	12066	3	174	9	N	158	193	1		30
02		9135 X	NO RPT	-0-	-9135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT		30

MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10940

09		319525	304102	-0-	-15423 B	18591	295356	3	8746	9	N	7951	7247	1		1319
*10		373689 X	355098	-0-	-18591	-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
02		308879 X	NO RPT	-0-	-308879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT		849

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		//CONT.//		00650 960	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE						
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952												
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	276546	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	11574	PERF.11996	- 12010				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	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-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		50942		N	NO RPT			-0-			
-----																
MVP 'A-183'		WELL #:		2ST	RRCID ->	276567	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.13150	- 13168				
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
02	91118	X	NO RPT	-0-	-91118		-0-					N	NO RPT			409
-----																
MVP 'A-183'		WELL #:		1	RRCID ->	278536	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	10930	PERF.12975	- 13024				
09	0	Z	23923	-0-	23923	B	1720076	22854	3	1069	9	N	972	885	1	401
10	0	Z	24625	-0-	24625		1744701	23315	3	1310	9	N	1191	1413	1	179
11	0	Z	23501	-0-	23501		1768202	22317	3	1184	9	N	1076	1076	1	179
12	0	Z	23814	-0-	23814		1792016	22663	3	1151	9	N	1046	1046	1	179
*01	1814225	X	22209	-0-	-1792016		-0-	21143	3	1066	9	N	969	1068	1	80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			80
-----																
MVP 'A-98'		WELL #:		1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.12263	- 12314				
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
02	290493	X	NO RPT	-0-	-290493		-0-					N	NO RPT			97
-----																
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER							
UPSTREAM EXPLORATION LLC		878952														
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262247	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12300	- 12316				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
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-			
02	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				
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
02	78155	X	NO RPT	-0-	-78155		-0-					N	NO RPT			38

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		//CONT.//		00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER						
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952										
MVP A-82		WELL #:		1	RRCID ->	267645	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	11466	PERF.11122 - 11219			
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		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MVP A-376		WELL #:		1	RRCID ->	270958	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	11661	PERF.11235 - 11294			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.12355 - 12434			
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
02	78387 X	NO RPT	-0-	-78387	-0-					N	NO RPT			594

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276741	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11286 - 11366			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279152	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	11134	PERF.12185 - 14529			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	4314				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4314				N	NO RPT			-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			
09	641 R	641	-0-	-0-	-0-	77	1	562	2	N	2			107
						2	9							
10	589 #	564	-0-	-25	-0-	65	1	476	2	N	21			128
						23	9							
11	750 #	419	-0-	-331	-0-	48	1	351	2	N	18			146
						20	9							
12	775 #	598	-0-	-177	-0-	67	1	492	2	N	35			181
						39	9							
01	775 #	593	-0-	-182	-0-	67	1	493	2	N	30	173	1	38
						33	9							
02	609 #	562	-0-	-47	-0-	64	1	470	2	N	25			63
						28	9							

OIL AND GAS DIVISION

ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900)		01279 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
WHEELLESS		WELL #: 1		RRCID -> 238402		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9060 - 9594		
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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			
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					
02	3538 #	NO RPT	-0-	-3538	-0-			N	NO RPT		153

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422 PERF.11981 - 11997			
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
02	464 #	369	-0-	-95	-0-	366 2	3 9	N	3		55

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			
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



ALLIGATOR BAYOU (6780)														
GALVESTON BAY ENERGY, LLC														
POINT BARROW SWD														
01741 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293371														
WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)														
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.														
STATE TRACT 21														
01775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
374996														
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	1363 N	767	-0-	-596	-0-	727	2	40	9	N	36	160	1	130

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)														
SDG OPERATING COMPANY, INC														
ALLIGATOR POINT UNIT														
01775 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
740176														
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)														
ACTIVA RESOURCES, LLC														
ERNST, SUNNY														
01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
003664														
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*02	17377	17377	-0-	-0-	-0-	4009	1	12188	2	N	1073	1061	1	167
						1180	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
*02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	116	9								
						925	1	2676	2	N	104	174	1	107	
						114	9								

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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835  
 HUNT CLUB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269845 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110

09	40920 X	27043	-0-	-13877	-0-	1000	1	24888	2	N	1050	1145	1	190
						1155	9							
10	42284 X	18137	-0-	-24147	-0-	818	1	16539	2	N	709	663	1	236
						780	9							
11	39360 X	9042	-0-	-30318	-0-	528	1	8133	2	N	346	354	1	228
						381	9							
12	31961 X	27320	-0-	-4641	-0-	1395	1	24850	2	N	977	960	1	245
						1075	9							
01	33987 X	33987	-0-	-0-	-0-	1304	1	31741	2	N	856	880	1	221
						942	9							
02	26129 X	7845	-0-	-18284	-0-	423	1	7171	2	N	228	387	1	62
						251	9							

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

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

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

09	23070 X	22817	-0-	-253	-0-	9648	1	12303	2	N	787	873	1	299
						866	9							
10	23994 X	20033	-0-	-3961	-0-	8673	1	10434	2	N	842	759	1	382
						926	9							
11	23807 X	23807	-0-	-0-	-0-	8695	1	14154	2	N	871	1077	1	176
						958	9							
12	23994 X	22476	-0-	-1518	-0-	7897	1	13612	2	N	879	896	1	159
						967	9							
01	23591 X	23348	-0-	-243	-0-	8205	1	13178	2	N	800	742	1	217
						1085	4	880	9					
02	22910 X	NO RPT	-0-	-22910	-0-					N	NO RPT			217

OIL AND GAS DIVISION

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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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
02	92423 #	43670	-0-	-48753	-0-	2600 2677	1 9	38393	2	N	2434	2491 1	298

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) GASPER RICE RESOURCES, LTD. BRUCE GAS UNIT		01986 924 297089		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
WELL #: 1		RRCID -> 235323		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 13495		PERF.11880		- 11898			
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
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		230

ALTAIR (WILCOX 10,100) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC PRYOR, MYRA S., -A-		02045 710 676073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
WELL #: 4 T		RRCID -> 004914		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10366		PERF.10092		- 10192			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	3	1	27	2	Y	-0-		-0-

TAIT, M., -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304		PERF.10146		- 10304	
09	4830 X	4614	-0-	-216	-0-	1025 75	1 9	3514	2	Y	68		128
10	4991 X	4774	-0-	-217	-0-	496 83	1 9	4195	2	Y	75	103 1	100
11	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	606 64	1 9	3804	2	Y	58	103 1	55
12	4805 X	4356	-0-	-449	-0-	670 74	1 9	3612	2	Y	67		122
01	4805 X	4338	-0-	-467	-0-	478 75	1 9	3785	2	Y	68	115 1	75
02	4466 X	4037	-0-	-429	-0-	463 59	1 9	3515	2	Y	54		129

ALTAIR (WILCOX 10,200)  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.  
CLINTON, L. B.

02045 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
247836  
WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		1885 #	1543	-0-	-342	-0-	1507 2	36 9	N	33			181

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.  
TAIT, R.A. ET AL

02045 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
247836  
WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		87 #	20	-0-	-67	-0-	20 2		N	-0-			27

ALTAIR (YEGUA)  
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC  
TAIT, MATILDA "A"

02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
676073  
WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062

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

PRYOR, MYRA ESTATE A

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

ALTAIR (YEGUA 5150)  
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC  
TAIT, MATHILDA "A"

02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
676073  
WELL #: 3 RRCID -> 122099 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244

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

TAIT, M.

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALVIN, NORTH (8400)		02110 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
PETRON ENERGY, INC.		660821										
TRISCH		WELL #: 1		RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 8354 - 8380		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
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		
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-
02	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		
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-
02	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
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
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-
02	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	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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
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
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-
02	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
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
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
02	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
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
*03	7316 X	5596	-0-	-1720	-0-	308 1	5288 2	N	-0-		173
*04	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			N	-0-		173
*05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-		173
*06	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			N	-0-	173 1	-0-
*07	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-		-0-
*08	5611 X	-0-	-0-	-5611	-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-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2015 - PLUGGED 12/16/15											

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDEVEER ENERGY, LLC		945608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
SAUNDERS, JOAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 243011		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 11106			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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			
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
02	3886 #	3287	-0-	-599	-0-	3243 2	44 9	N	40		112

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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWANSON		WELL #: 1		RRCID -> 215085		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324						
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			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						
09	4790	R	4790	-0-	-0-		40	1	4750	2	N	-0-		-0-
10	4193	R	4193	-0-	-0-		41	1	4152	2	N	-0-		-0-
11	4053	R	4053	-0-	-0-		37	1	4016	2	N	-0-		-0-
12	4960	#	3999	-0-	-961		41	1	3958	2	N	-0-		-0-
01	5053	#	3241	-0-	-1812		33	1	3208	2	N	-0-		-0-
02	4640	#	NO RPT	-0-	-4640						N	NO RPT		-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						
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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						
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60





AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
SCHUMAKER, GENE L.

02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
263701  
WELL #: 1 RRCID -> 130538 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7627 - 7745

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
09	4770 X	883	-0-	-3887	-0-	55	1	816	2	Y	11	11	1			213
10	4929 X	386	-0-	-4543	-0-	12	9									213
11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					213
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					213
01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					213
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					213

LICHNOVSKY

02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
549836  
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

09	3000 X	2754	-0-	-246	-0-	171	1	2555	2	Y	25	25	1			108
10	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	28	9									108
11	3000 X	2605	-0-	-395	-0-	177	1	2629	2	Y	-0-					109
12	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	195	1	2409	2	Y	1					
01	2852 X	2569	-0-	-283	-0-	1	9									
02	2668 X	2532	-0-	-136	-0-	205	1	2382	2	Y	3					112
						3	9									
						210	1	2352	2	Y	6					118
						7	9									
						183	1	2343	2	Y	5					123
						6	9									

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.  
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1

847710  
WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1

WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710					
MIDDLETON, A.D.		WELL #:	19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6993	- 6996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
WILCOX, G.C.		WELL #:	8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH 7122	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
LORD, C. A.		WELL #:	3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6922	- 6938
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
WHITE, R.M.		WELL #:	11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 7084	PERF. 3705	- 3735
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:	53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 7242	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:	29	RRCID -> 084500	COMPL. DATE 01/07/1940	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6967	- 6976
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:	4	RRCID -> 121806	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 6895	- 7015
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794
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	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M107		RRCID -> 150786		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6734 - 6748	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 93		RRCID -> 152179		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BROUSSARD HEBERT		WELL #: 41		RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 46		RRCID -> 152549		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	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							
MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 - 6752
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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6838 - 6857
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6778 - 6794
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908	- 6920			
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 6892	- 6922			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	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								
BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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 #:		9	RRCID -> 170789	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 6762	- 6776	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID -> 170790	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6756	- 6776	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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						
ENGLS, MAX H.		WELL #:		1	RRCID -> 185167	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6006	- 6034	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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		
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6232 - 6238		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 - 7860		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	5250	2994	-0-	-2256	-0-	300 1 18 9	2676 2	N	16	169
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 #	303	-0-	-38	-0-	300 1	3 9	N	3	175
02	2900 #	-0-	-0-	-2900	-0-			N	-0-	175

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																
WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
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																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
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																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
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																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
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																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

-----

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----

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

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

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		44		176741		01/17/2000		7050		6690 - 6712	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	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
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 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
*09		62277 X	62277	-0-	-0-	-0-	623 1	60661 2	N	686	738 1		98
							238 4	755 9					
*10		55243 X	55243	-0-	-0-	-0-	651 1	53782 2	N	511	537 1		72
							248 4	562 9					
11		19436 X	19436	-0-	-0-	-0-	447 1	18678 2	N	150			222
							146 4	165 9					
12		26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	961 1	25019 2	N	187	353 1		56
							248 4	206 9					
01		20660 X	20660	-0-	-0-	-0-	641 1	19772 2	N	72			128
							168 4	79 9					
02		17777 X	7050	-0-	-10727	-0-	592 1	6425 2	N	30			158
							33 9						

ANGELINA (12,500)				02818 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
CRAWFORD/ACOM				WELL #:	1	RRCID ->	181689	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	13162	PERF.	12609 - 12660
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANGELINA (12,800)				02818 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
KAHLA, E. B. HEIRS GU				WELL #:	1	RRCID ->	276211	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	12687 - 12704
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-
02	45530	-0-	-0-	-45530	-0-				N	-0-			-0-

ANGELINA (12900)				02818 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
SIANA OIL & GAS				779259									
PIPKIN-WINGATE				WELL #:	1	RRCID ->	253385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	12858 - 12872
09	11100	11475	-0-	375	375	10726 3	749 9	N	681	710 1			160
*10	11724	11724	-0-	-0-	375	10987 3	737 9	N	670	730 1			100
11	11100	NO RPT	-0-	-11100	-0-				N	NO RPT			100
12	11470	NO RPT	-0-	-11470	-0-				N	NO RPT			100
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

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

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
*02	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4980	2	189	9	N	172	172	1				205

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

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
02	725 X	286	-0-	-439	-0-	286	2			N	-0-						26

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

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
02	7192 X	5160	-0-	-2032	-0-	5080	2	80	9	Y	73	73	1				55

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

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-
02	377 X	160	-0-	-217	-0-	160	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

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
02	2233 N	1957	-0-	-276	-0-	1957	2				N	-0-					299

-----

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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02		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

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
*02		3067 R	3067	-0-	-0-	-0-	3067 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

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
02		377 N	322	-0-	-55	-0-	200 2	122 9	Y	111	111 1	126

-----

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

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
02		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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768  
 TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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		
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	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-	
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)			03310 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY		
LEOR ENERGY INDIGO L.P.			496768											
RICHARDS, MARY E.			WELL #: 1			RRCID -> 080700			COMPL. DATE 10/30/1978			TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170	
RHC ENERGY (USA) LLC			704798			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY		
KENLEY			WELL #: 1H			RRCID -> 253375			COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650		
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	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91	
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		
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
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-	
02	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		
09		2670	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		-0-	
10		2759	-0-	-0-	-2759	-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-	
02		14B2 EXT	-0-	-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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68	
02		14B2 EXT	-0-	-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		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													

OIL AND GAS DIVISION

-----															
ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651															
TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497															
M	O	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	BALANCE
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-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															
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				31
10	93	X	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-				31
11	90	X	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-				31
12	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				31
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				31
*02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				31
-----															
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389															
09	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-				60
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				60
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
-----															
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-				203
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-				203
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-				203
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-				203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5161				N	-0-				203
02	14B2	EXT	-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															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				89
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-				89
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				89
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2		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															
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	#	4872	-0-	-1545	-0-	4758	2	114	9	N	104	185	1	230
*02	6232	R	6232	-0-	-0-	-0-	6136	2	96	9	N	87			317

OIL AND GAS DIVISION

ASHWOOD (FRIO 9020)		04135 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
RUNNELLS		WELL #: 1		RRCID -> 177604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 9020 - 9042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6196		PERF. 7234 - 7240				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
CAREY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159428		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10333 - 10380				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					92
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					92



OIL AND GAS DIVISION

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

04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
506578  
WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B U RANCH (MARGINULINA 5300)  
VIPER S.W.D., LLC  
LEXY

04863 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
886209  
WELL #: 2 RRCID -> 210195 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5401 - 5408

09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - P/A 09/24/15													

BAER RANCH (TEX-MISS #3)  
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.  
BAER RANCH

04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
253385  
WELL #: RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012													

BAER RANCH (TEX-MISS #6)  
SAMSON EXPLORATION, LLC  
BAER-FRANKLIN

04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
744835  
WELL #: 1 RRCID -> 271229 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630

09	174360	163114	-0-	-11246	-0-	5664	1	155866	2	N	1440	1180	1	360
						1584	9							
10	180172	171128	-0-	-9044	-0-	5832	1	163975	2	N	1201	1376	1	185
						1321	9							
11	174360	159509	-0-	-14851	-0-	5664	1	152593	2	N	1138	1008	1	315
						1252	9							
12	180172	167145	-0-	-13027	-0-	5912	1	159916	2	N	1197	1252	1	260
						1317	9							
01	180172	147481	-0-	-32691	-0-	5664	1	140709	2	N	1007	927	1	340
						1108	9							
02	160080 #	128859	-0-	-31221	-0-	5456	1	122317	2	N	987	900	1	427
						1086	9							

BAILEYS (HOCKLEY)  
SANTA ROSA OPERATING, LLC  
OL ARMY UNIT

05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES  
748104  
WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

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-
02	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

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-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

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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

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
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-	-0-	B	12	2021	2	99	9	N	90				221
02	1972	NO RPT	-0-	-0-	B	-1972					N	NO RPT				221

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
*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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					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 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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #:	T112	RRCID ->	005049	COMPL. DATE	11/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6243 - 6254
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-
02	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6158 - 6190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID ->	044206	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	N/A
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-
02	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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170				
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-
02	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				
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218		
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222		
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227		
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180		
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184		
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282		
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520						
BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #:	5	RRCID -> 115114	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 6233	- 6260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #:	3	RRCID -> 118183	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 6210	- 6230	
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-
02	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	
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-
02	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 #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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								
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-
02	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								
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-
02	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								
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-
02	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								
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572								
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-
02	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								
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")										WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034		
M	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

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
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
02	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

09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					35
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	50	2	63	9	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
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 2 RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/31/1997

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----															
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOORE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229		- 8232			
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-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	501	1	60	2	Y	-0-				-0-
-----															
BAY CITY, EAST ( HUEBNER)		06288 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179470		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8678		- 8688			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	80 1	566 2	Y	38			288
						42 9						
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	87 1	650 2	Y	109	95 1		302
						120 9						
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	79 1	614 2	Y	44	103 1		243
						48 9						
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	67 1	694 2	Y	19			262
						21 9						
01	775 N	470	-0-	-305	-0-	173 1	246 2	Y	46			308
						51 9						
02	725 N	482	-0-	-243	-0-	147 1	296 2	Y	35	92 1		251
						39 9						

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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
09	1890 N	1042	-0-	-848	-0-	129 1	913 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3274	-0-	174	174	384 1	2890 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3716	-0-	716	890	426 1	3290 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	9276	-0-	6176	7066	818 1	8458 2	Y	-0-			-0-
01	7660 X	594	-0-	-7066	-0-	245 1	349 2	Y	-0-			-0-
02	1827 X	995	-0-	-832	-0-	330 1	665 2	Y	-0-			-0-

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960			TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BAY CITY, EAST ( 9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947
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
-----												
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-
02	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
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-
02	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
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
02	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10054 - 10114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)										//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GATHER PETROLEUM CORPORATION										//CONT.// 292850							
MCWILLIAMS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
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-			
02	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	
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	N	-0-	-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

  

THOMPSON G.U.										WELL #: 5		RRCID -> 271691		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10255 - 10301	
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-			
02	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	
09	10410	X	7901	-0-	-2509	-0-	-0-	2813	1	5088	2	N	-0-	-0-			
10	9362	X	8226	-0-	-1136	-0-	-0-	2691	1	5535	2	N	-0-	-0-			
11	9060	X	8762	-0-	-298	-0-	-0-	2557	1	6205	2	N	-0-	-0-			
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	1	6694	2	N	-0-	-0-			
01	8308	X	5278	-0-	-3030	-0-	-0-	2180	1	3098	2	N	-0-	-0-			
02	8468	X	6343	-0-	-2125	-0-	-0-	2103	1	4240	2	N	-0-	-0-			

  

BAY CITY, EAST (10,200)										06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
GATHER PETROLEUM CORPORATION										292850							
METZGER G.U.										WELL #: 7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456	
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-			
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

  

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	
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-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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 08/29/2014		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 10468								
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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-					47
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-					47
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-					47
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-					47
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10208					N	-0-					47
02	0 W	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246								
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	40	1			27
01	3169	141	-0-	-3028	-0-	138	2	3	9	N	3					30
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	N	5					35

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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06532 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KEITH & DOWLEN		WELL #:		34	RRCID ->	164875	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 2700 - 2704				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KEITH & DOWLEN		WELL #:		30	RRCID ->	169370	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4468 - 4474				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KEITH & DOWLEN		WELL #:		28	RRCID ->	173514	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 2692 - 2702				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KEITH & DOWLEN		WELL #:		33	RRCID ->	182064	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 3290 - 4425				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KEITH & DOWLEN		WELL #:		36	RRCID ->	205173	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 5584 - 5596				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KEITH & DOWLEN		WELL #:		29	RRCID ->	211214	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 4596 - 4604				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HALL, JOHN W.		WELL #:		7	RRCID ->	262580	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 3760 - 3770				
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----														
BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 6340 - 6586														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
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							
02		2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			Y	NO RPT				154
-----														
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														
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-
02		0 #	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														
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
02		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														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
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														
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
02		22910 X	20144	-0-	-2766 B	-0-	20078 3	66 9	N	60				131

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908									
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13222 - 13390	
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	
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	
*02	70243 X	70243	-0-	-0-	B	-0-	62980 3	7263 9	N	6603	6875 1	456	

ELTA WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13405 - 13462	
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	
02	23664 X	20779	-0-	-2885	B	-0-	17637 3	3142 9	N	2856	3083 1	-0-	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150 - 13336	
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	89798 X	89798	-0-	-0-	B	-0-	67811 3	21987 9	N	19988	19518 1	494	
*02	78764 X	78764	-0-	-0-	B	-0-	59862 3	18902 9	N	17184	17667 1	11	

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804		PERF. N/A	
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-	
02	14B DENY	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	
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	
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1789	1863 1	308	

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	
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	2		N	-0-		36	
01	14B2 EXT	9311	-0-	9311		18588	2		N	-0-		36	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18588			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	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
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1299	3	Y	10	9	1			26
							11	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	3	Y	10	11	1			25
							11	9									
11	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	59	1	1302	3	Y	11	11	1			25
							12	9									
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	63	1	1328	3	Y	26	42	1			9
							29	9									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
02	1334	N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					Y	NO RPT					10

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8237 - 8277		
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
09	4050 X	3122	-0-	-928	-0-	120 1	2976 3	Y	24 22 1	121
10	4185 X	2760	-0-	-1425	-0-	26 9	2621 3	Y	20 23 1	118
11	3450 X	2355	-0-	-1095	-0-	117 1	2233 3	Y	19 19 1	118
12	3565 X	3023	-0-	-542	-0-	22 9	2813 3	Y	72 161 1	29
01	3379 X	2479	-0-	-900	-0-	101 1	2342 3	Y	20 20 1	29
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-	21 9		Y	NO RPT	29
-----										
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 150465		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692		
QUIREY		WELL #: 1								
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
02	957 N	391	-0-	-566	-0-	391 2		N	-0-	130
-----										
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		RRCID -> 080694		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723		
JANIK ET AL		WELL #: 1								
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
*02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	30 1	2071 2	N	-0-	122
-----										
O'HARE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081704		COMPL. DATE 10/24/1978		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681		
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
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	20 1	908 2	N	-0-	97
-----										
OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 085303		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871		
ANGELO UNIT		WELL #: 1								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
-----										
ANGELO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 111212		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290												
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	66 1	922 2	N	-0-	23	
10		1333 N	1058	-0-	-275	-0-	73 1	985 2	N	-0-	23	
11		1170 N	874	-0-	-296	-0-	59 1	815 2	N	-0-	23	
12		1023 N	877	-0-	-146	-0-	58 1	819 2	N	-0-	23	
01		1054 N	917	-0-	-137	-0-	65 1	852 2	N	-0-	23	
02		841 N	721	-0-	-120	-0-	54 1	667 2	N	-0-	23	
-----												
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995												
09	DLQ	G-10	690	-0-	690	690	45 1	644 2	Y	1	38	
10	DLQ	G-10	827	-0-	827	1517	55 1	768 2	Y	4	42	
11		2171 N	654	-0-	-1517	-0-	43 1	609 2	Y	2	44	
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	45 1	641 2	Y	3	47	
01		806 N	680	-0-	-126	-0-	48 1	630 2	Y	2	49	
02		638 N	630	-0-	-8	-0-	47 1	579 2	Y	4	53	
-----												
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760												
09	DLQ	G-10	1985	-0-	1985	1985	130 1	1855 2	Y	-0-	31	
10	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	4256	153 1	2118 2	Y	-0-	31	
11		2600 N	2034	-0-	-566	3690	134 1	1900 2	Y	-0-	31	
12		3100 N	2003	-0-	-1097	2593	132 1	1871 2	Y	-0-	31	
01		3100 N	1711	-0-	-1389	1204	120 1	1591 2	Y	-0-	31	
*02		2772 N	1568	-0-	-1204	-0-	117 1	1451 2	Y	-0-	31	
-----												
LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805												
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	36 1	506 2	N	-0-	67	
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	40 1	554 2	N	-0-	67	
11		480 N	422	-0-	-58	-0-	28 1	394 2	N	-0-	67	
12		558 N	402	-0-	-156	-0-	27 1	375 2	N	-0-	67	
01		589 N	345	-0-	-244	-0-	24 1	321 2	N	-0-	67	
02		406 N	368	-0-	-38	-0-	27 1	341 2	N	-0-	67	
-----												
LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298												
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	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014 - P&A 03/31/14												



-----														
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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							
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			59
-----														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895														
-----														
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							
*02	2900 N	2217	-0-	-683	2640	161	1	2000	2	Y	51			100
						56	9							
-----														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956														
-----														
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							
02	1392 N	1123	-0-	-269	-0-	82	1	1020	2	Y	19			49
						21	9							
-----														
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247														
-----														
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							
02	580 N	526	-0-	-54	-0-	35	1	438	2	Y	48			251
						53	9							

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	BALANCE
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	N	-0-			64
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	30	1	422	2	N	-0-			64
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	-0-	24	1	342	2	N	-0-			64
12	527 N	407	-0-	-120	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-			64
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	-0-	28	1	368	2	N	-0-			64
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-			64

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-
02	14B2 EXT	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	60	1	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

09 210 N		76	-0-	-134	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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
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
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	N	111	187 1		-0-
*02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-			-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
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
09		1530 X	1291	-0-	-239	-0-	459 1	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
02		1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-		N	-0-			123

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
NORTHINGTON "B"												
		WELL #:		9	RRCID ->	253402	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	7946 - 7957
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
09		1800 X	1315	-0-	-485	-0-	147 1	N	10			123
							11 9					
10		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	369 1	N	30	126 1		27
							33 9					
11		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	321 1	N	-0-			27
12		1364 X	1243	-0-	-121	-0-	258 1	N	-0-			27
01		1705 X	1089	-0-	-616	-0-	250 1	N	1			28
							1 9					
02		2175 X	1165	-0-	-1010	-0-	226 1	N	2			30
							2 9					

BERNARD, W. (D-Y 6700)				07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC				945921								
WINTERMANN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	133236	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6710 - 6712
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)				07307 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC				945921								
WINTERMANN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	144330	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6882 - 6888
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

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
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9330 X	4713	-0-	-4617	-0-	4711	2	2 9	N	2		52
10	9641 X	6466	-0-	-3175	-0-	6465	2	1 9	N	1		53
11	7110 X	5362	-0-	-1748	-0-	5361	2	1 9	N	1		54
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-		54
01	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-		54
02	6061 X	-0-	-0-	-6061	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WINTERMANN "C"		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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				
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-
02	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				
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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				
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
02	1305 X	841	-0-	-464	-0-	841	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) 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
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/19/2011

-----

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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/14/2012

-----

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

09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	124	1	518	2	N	100	181	1			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	184	1			157
						106	9									
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	132	1	574	2	N	104	186	1			75
						114	9									
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	136	1	565	2	N	106					181
						117	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	25 1	137 2	N	31							151
						34 9										
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27 1	152 2	N	34							185
						37 9										
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	28 1	137 2	N	37							222
						41 9										
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	25 1	140 2	N	35							257
						39 9										
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24 1	128 2	N	34							291
						37 9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

BP-STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513								
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	295 1	1791 2	N	339	374	1					275
						373 9										
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	294 1	1832 2	N	344	380	1					239
						378 9										
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	288 1	1618 2	N	287	374	1					152
						316 9										
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	287 1	1823 2	N	282	186	1					248
						310 9										
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	285 1	1744 2	N	283	376	1					155
						311 9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

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								
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	178	1					42
						18 9										
01	930 N	315	-0-	-615	-0-	27 1	288 2	N	-0-							42
02	899 N	618	-0-	-281	-0-	48 1	570 2	N	-0-							42

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566											
LAZARUS		WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933					
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
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
02	1305 N	1193	-0-	-112	-0-	93	1	1100	2	N	-0-		157
-----													
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137			
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						
02	1943 X	1438	-0-	-505	-0-	45	1	1385	3	N	7		128
						8	9						
-----													
ANCHOR OPERATING CO.		020596		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304					
HARRIS UNIT		WELL #: 2											
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
02	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											
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
02	551 N	440	-0-	-111	-0-	439	2	1	9	N	1		44
-----													
AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC		036933		RRCID -> 277588		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620					
KRUEGER UNIT		WELL #: 1											
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BBX OPERATING, L.L.C.		058908		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058					
LAUDERDALE		WELL #: 3											
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-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
DALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 095720	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7025	- 7045			
M	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
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
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			68
-----												
BRACEWELL				WELL #: 1	RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6978	- 6996			
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
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	6 1	1003 2	N	5			102
						6 9						
-----												
VINCE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096767	COMPL. DATE 12/03/1981	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6870	- 6880			
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						
*02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	255 1	2503 2	N	7			139
						8 9						
-----												
WARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097107	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 7154	PERF. 6910	- 6921			
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
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			46
-----												
NAN				WELL #: 1	RRCID -> 112572	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 6672	- 6690			
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-
02	87 N	23	-0-	-64	-0-	23 2		N	-0-			-0-
-----												
MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 113390	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 6827	- 6856			
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
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			65

-----												
BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
MAYJAC I, LLC 536431												
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	1	1	9	N	172
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	1	1	9	N	173
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	1	1	9	N	174
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	1			N	174
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	1			N	174
*02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	1			N	174
-----												
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635												
JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	274
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
-----												
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970												
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808												
09		3000 X	2842	-0-	-158	-0-	2838	2	4	9	N	64
10		2976 X	2633	-0-	-343	-0-	2629	2	4	9	N	68
11		3000 X	2731	-0-	-269	-0-	2723	2	8	9	N	75
12		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3557	2	12	9	N	86
01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3344	2	14	9	N	99
*02		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3484	2	8	9	N	106
-----												
PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052												
09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2252	2	4	9	N	104
10		2945 N	2098	-0-	-847	-0-	2090	2	8	9	N	111
11		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2819	2	9	9	N	119
12		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2881	2	12	9	N	130
01		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2858	2	17	9	N	145
02		2726 N	2700	-0-	-26	-0-	2690	2	10	9	N	154
-----												
KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851												
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2353	2	3	9	N	181
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2945	2	9	9	N	189
11		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2858	2	8	9	N	196
12		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2760	2	13	9	N	208
01		2945 N	1211	-0-	-1734	-0-	1201	2	10	9	N	30
02		2784 N	1146	-0-	-1638	-0-	1143	2	3	9	N	33
-----												
KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842												
09		1020 N	938	-0-	-82	-0-	937	2	1	9	N	109
10		1116 N	993	-0-	-123	-0-	987	2	6	9	N	114
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	117
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	122
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	129
*02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	132



BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970									
CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132301	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	6606 - 6626	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		616 N	616	-0-	-0-	616 2			N	-0-			122
10		558 N	524	-0-	-34	521 2		3 9	N	3			125
11		630 N	614	-0-	-16	612 2		2 9	N	2			127
12		651 N	602	-0-	-49	598 2		4 9	N	4			131
01		527 N	188	-0-	-339	186 2		2 9	N	2			133
02		580 N	411	-0-	-169	411 2			N	-0-			133
-----													
OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980	
09		630 N	604	-0-	-26	604 2			N	-0-			204
10		651 N	623	-0-	-28	623 2			N	-0-			204
11		609 N	609	-0-	-0-	609 2			N	-0-			204
12		620 N	617	-0-	-3	617 2			N	-0-			204
01		620 N	176	-0-	-444	175 2		1 9	N	1			205
02		580 N	444	-0-	-136	440 2		4 9	N	4	176 1		33
-----													
RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980	
09		570 N	498	-0-	-72	492 2		6 9	N	5	146 1		41
10		558 N	441	-0-	-117	441 2			N	-0-			41
11		540 N	498	-0-	-42	498 2			N	-0-			41
12		571 N	571	-0-	-0-	571 2			N	-0-			41
01		483 N	483	-0-	-0-	483 2			N	-0-			41
02		493 N	205	-0-	-288	205 2			N	-0-			41
-----													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		N 1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7454 - 7476	
09		2549 N	2549	-0-	-0-	180 1	2369 3		N	-0-			123
10		2849 N	2849	-0-	-0-	186 1	2649 3		N	13			136
						14 9							
11		2379 N	2379	-0-	-0-	180 1	2199 3		N	-0-			136
12		2418 N	2349	-0-	-69	186 1	2163 2		N	-0-			136
01		2418 N	2361	-0-	-57	186 1	2155 2		N	18			154
						20 9							
*02		2326 N	2326	-0-	-0-	174 1	2144 2		N	7			161
						8 9							
-----													
ASH UNIT		WELL #:			RRCID ->	102401	COMPL. DATE	10/04/1982	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7264 - 7281	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/29/2010													
-----													
SRJC ENTERPRISES, LLC		WELL #:		A 1	RRCID ->	104088	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6865 - 6875	
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON							
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 810824														
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129

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

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346						
SEE, JOHN		WELL #: 2 B													
09	4740 X	4574	-0-	-166	-0-	4565	3	9	9	N	8				144
10	4867 X	4680	-0-	-187	-0-	4661	3	19	9	N	17	1	8		160
11	4650 X	4461	-0-	-189	-0-	4441	3	20	9	N	18				178
12	4712 X	4593	-0-	-119	-0-	4564	3	29	9	N	26	1	8		203
01	4712 X	4102	-0-	-610	-0-	4078	3	24	9	N	22	184	1		41
02	4408 X	4369	-0-	-39	-0-	4339	3	30	9	N	27				68

BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		253162													
BURKHART		WELL #: 1		RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190						
09	17642 X	17642	-0-	-0-	-0-	1440	1	16138	2	N	58				486
10	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	1192	1	12975	2	N	7	184	1		309
11	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	1380	1	13891	2	N	56				365
12	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	1376	1	13950	2	N	116	185	1		296
01	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	1232	1	13793	2	N	219	384	1		131
*02	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	1392	1	12954	2	N	131				262

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532						
RIO RANCH		WELL #: 1													
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	148545 X	148545	-0-	-0-	-0-	146708	1	1837	9	N	1670	1640	2		1831
*02	140240 X	140240	-0-	-0-	-0-	138533	1	1707	9	N	1552	1443	2		1940

RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202						
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	142401 X	142401	-0-	-0-	-0-	140597	1	1804	9	N	1640	1654	2		5254
02	138678 X	138003	-0-	-675	-0-	136190	1	1813	9	N	1648	1640	2		5262

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
DAVIS, T W		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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					
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-
02	87 #	31	-0-	-56	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
-----															
DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213												
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10402 - 0			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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			
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
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213												
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7988 - 8017			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:	8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803 - 7823			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

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

M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213  
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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	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
09	9900	8872	-0-	-1028	-0-	147	1	8693	2	N	29					97
10	10230	8831	-0-	-1399	-0-	147	1	8653	2	N	28					125
11	9000 #	8727	-0-	-273	-0-	147	1	8554	2	N	24					149
12	9269 #	8085	-0-	-1184	-0-	147	1	7910	2	N	25					174
01	9269 #	8452	-0-	-817	-0-	147	1	8246	2	N	54	185	1			43
02	8584 #	7102	-0-	-1482	-0-	147	1	6930	2	N	23					66

-----

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

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
09	0 W	359	-0-	359	-0-	1204	359	2		N	-0-					18
10	0 W	233	-0-	233	-0-	1437	233	2		N	-0-					18
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-					18
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-					18
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1437				N	-0-					18
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1437				N	NO RPT					18



BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												
VASTAR 1A UNIT												
WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1098	2	139	9	N	126	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
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-	77

VASTAR 2A UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195												
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
02	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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165

VASTAR 2A UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502												
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BILOXI (12200 SAND)												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.												
GRAY, JAMES												
WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK OWL (FRIO 4270)												
HOLLIMON OIL CORPORATION												
MEEK												
WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260												
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

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945		
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						
02	42311 #	37743	-0-	-4568	-0-	84 1	37239 2	N	382	553 1		118
						420 9						

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554		
09	58410	22096	-0-	-36314	-0-	90 1	21912 2	N	85			224
						94 9						
10	51553 #	21282	-0-	-30271	-0-	93 1	21112 2	N	70			294
						77 9						
11	22230 #	20550	-0-	-1680	-0-	90 1	20361 2	N	90	183 1		201
						99 9						
12	22971 #	19694	-0-	-3277	-0-	93 1	19524 2	N	70			271
						77 9						
01	22971 #	19294	-0-	-3677	-0-	620 1	18584 2	N	82	185 1		168
						90 9						
02	21373 #	3610	-0-	-17763	-0-	560 1	3039 2	N	10			178
						11 9						

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		
09	13470 X	11036	-0-	-2434	-0-	1202 1	9508 3	N	296	187 1		174
						326 9						
10	12307 X	11109	-0-	-1198	-0-	1242 1	9542 3	N	295	380 1		89
						325 9						
11	13440 X	9765	-0-	-3675	-0-	1202 1	8268 3	N	268	190 1		167
						295 9						
12	13888 X	8658	-0-	-5230	-0-	1242 1	7110 3	N	278	193 1		252
						306 9						
01	13888 X	9881	-0-	-4007	-0-	1242 1	8346 3	N	266	384 1		134
						293 9						
02	10672 X	NO RPT	-0-	-10672	-0-			N	NO RPT			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 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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2013 - PLUGGED 11/08/13													

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
SCHROEDER, A.		247836											
		WELL #:	1	RRCID ->	172789	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	9546 - 9556		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHROEDER, E.		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
		WELL #:	1D	RRCID ->	180254	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	5122 - 5134		
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
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-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)		08862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLESSING (BRADEN 8400)		08871 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS FUEL COMPANY		845845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLESSING D		828352											
		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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	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
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-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

09	0	NO RPT	-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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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	
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
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS FUEL COMPANY			845845						CNTY: MATAGORDA			
WHEELER, J. A.			WELL #: 1 T		RRCID -> 005348		COMPL. DATE 04/21/1941		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8280 - 8308	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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	
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-
02	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	
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
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON  
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817  
STATE TRACT 98-L //CONT.// 763817  
WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		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-		
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		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-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4										WELL #:		5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
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-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
STATE TRACT 369-L NE/4										WELL #:		4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT						-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT						-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT						-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT						-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT						-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT						-0-		
-----																			
BLOCK 368-L (5720)										09571 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161									
STATE TRACT 369-L NE/4										WELL #:		4 L		RRCID -> 236965		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		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-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
BLOCK 369-L (4600)										09572 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC										073161									
STATE TRACT 369-L NE/4										WELL #:		2		RRCID -> 206393		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		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-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

BLOCK 369-L (5100)		09572 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161							
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:	1-C	RRCID ->	149103	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 4988 - 4995
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

BLOCK 369-L (5300)		09572 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161							
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:	1 U	RRCID ->	068670	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 5396 - 5663
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:	5	RRCID ->	233351	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6776 PERF. 6118 - 6122
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BLUE LAKE (11,000)  
ASPECT ENERGY, LLC  
GRIFFITH

09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
035453  
WELL #: 1 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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

BLUE MARSH (YEGUA 6600)  
INDIAN EXPLORATION, INC.  
KURTH, J. H. JR.

09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON  
423771  
WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700)  
INDIAN EXPLORATION, INC.  
YEGUA GAS UNIT

09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON  
423771  
WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)  
FIELDWOOD ONSHORE LLC  
KOONCE GAS UNIT

09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
267774  
WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

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
						4	9									
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
*02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	321	1	1548	2	Y	-0-					13

KOONCE GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616

09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	210	1	1931	2	Y	2					4
						2	9									
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
						4	9									
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
*02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	350	1	1689	2	Y	-0-					8



BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	1464	1	13446	2	Y	1
10		14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	1616	1	13175	2	Y	1
11		14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	1774	1	12524	2	Y	1
12		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	1708	1	12040	2	Y	1
01		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	1408	1	6914	2	Y	2
							1	9				
*02		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	1157	1	5581	2	Y	2
-----												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736												
09		992 X	992	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	Y	16
							2	9				
10		849 X	849	-0-	-0-	-0-	93	1	756	2	Y	16
11		758 X	758	-0-	-0-	-0-	94	1	663	2	Y	17
							1	9				
12		773 X	773	-0-	-0-	-0-	96	1	677	2	Y	17
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	140	1	688	2	Y	17
*02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	141	1	682	2	Y	19
							2	9				
-----												
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491												
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	40	1	370	2	Y	9
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	Y	9
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	9
12		434 N	432	-0-	-2	-0-	54	1	378	2	Y	9
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	398	2	Y	9
*02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	83	1	403	2	Y	11
							2	9				
-----												
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746												
09		3000 N	3482	-0-	482	482	342	1	3138	2	Y	43
							2	9				
10		3100 N	3377	-0-	277	759	369	1	3006	2	Y	45
							2	9				
11		3000 N	3184	-0-	184	943	393	1	2776	2	Y	59
							15	9				
12		4140 X	3197	-0-	-943	-0-	396	1	2793	2	Y	66
							8	9				
01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	453	1	2226	2	Y	72
							7	9				
*02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	466	1	2250	2	Y	74
							2	9				
-----												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008												
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	72	1	660	2	Y	105
							7	9				
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	80	1	650	2	Y	106
							1	9				
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	91	1	644	2	Y	107
							1	9				
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	112	1	791	2	Y	108
							1	9				
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	133	1	652	2	Y	109
							1	9				
*02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	140	1	676	2	Y	110
							1	9				

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	68665	-0-	-0-	-68665	-0-					-0-
04	66450	26450	-0-	-40000	-0-	26008	3	442	9	82
05	68665	37330	-0-	-31335	-0-	36745	3	585	9	81
06	66450	29553	-0-	-36897	-0-	29112	3	441	9	200
07	68665	29446	-0-	-39219	-0-	29112	3	334	9	170
08	68665	28520	-0-	-40145	-0-	28093	3	427	9	200
09	66450	28440	-0-	-38010	-0-	28040	3	400	9	50
10	68665	25740	-0-	-42925	-0-	25384	3	356	9	28
11	66450	21522	-0-	-44928	-0-	21217	3	305	9	128
12	68665	17162	-0-	-51503	-0-	16939	3	223	9	160
01	68665	16094	-0-	-52571	-0-	15877	3	217	9	31
02	64235	13393	-0-	-50842	-0-	13193	3	200	9	53

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUINN, B. E.		WELL #: 6		RRCID -> 206062		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

F.I.G. ENERGY, LLC		257281		RRCID -> 203174		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219		
GONZALES, RITA		WELL #: 2								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796		RRCID -> 258482		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898		
LEMONVILLE		WELL #: 1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
02	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 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	
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						
02	28826 X	26691	-0-	-2135	-0-	1114	1	24663	2	N	831	792 1	234
						914	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		
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
02	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		WELL #:		744835									
HANKAMER A-912		1		RRCID -> 263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610	- 11670			
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						
02	1508 #	1489	-0-	-19	-0-	974	1	328	2	N	170	184 1	98
						187	9						

BOBCAT RUN, S. (YEGUA)				10074 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
SAMSON EXPLORATION, LLC		WELL #:		744835									
DONNER-BROWN		1		RRCID -> 249156	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	17849	PERF.16757	- 17358			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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\_\_\_\_\_ 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16

BOGGY BAYOU		10148 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ORBIT PETROLEUM, INC.		625570									
LEWIS "8"		WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6207 - 6211
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE	CODE		
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)		10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557									
HAWKINS RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6037 - 6103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE	CODE		
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE	CODE		
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE	CODE		
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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-	
02	14B2 EXT	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		
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-
02	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		
09	3120 X	2594	-0-	-526	-0-	492 1	1990 2	Y	102	187
						112 9				
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	623 1	3184 2	Y	47	234
						52 9				
11	3090 X	2318	-0-	-772	-0-	2227 2	91 9	Y	83	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	167
02	3016 X	867	-0-	-2149	-0-	820 2	47 9	Y	43	210

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		
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
						24 9				
12	3100 N	2649	-0-	-451	1082	310 1	2333 2	N	5	119
						6 9				
01	2976	2665	-0-	-311	771	310 1	2333 2	N	20	139
						22 9				
02	2784	2086	-0-	-698	73	280 1	1785 2	N	19	158
						21 9				

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		
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-
						1 4				
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-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			Y	NO RPT		-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
-----												
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-
02	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
-----												
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-
02	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
-----												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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
-----												
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
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1492 2	24 9	Y	22		122

BONUS, S.E. (EAST BERNARD)		10518 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
PITTS, ANELIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 106680		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A								
M	O	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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161					Y	NO RPT					-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735								
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEGER		WELL #: 15		RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-		-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	3190 X	-0-	-0-	-3190	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	249	1	2037	3	Y	-0-
10	2170 N	2145	-0-	-25	-0-	233	1	1912	3	Y	-0-
11	2250 N	1678	-0-	-572	-0-	181	1	1497	3	Y	-0-
12	2356 N	1945	-0-	-411	-0-	188	1	1757	3	Y	-0-
01	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	203	1	1855	3	Y	-0-
02	1624 N	1298	-0-	-326	-0-	124	1	1174	3	Y	-0-



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	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
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-
02	355 N	NO RPT	-0-	-355	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KRUEGER			WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437				
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-
02	1166 N	NO RPT	-0-	-1166	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MAHALITC			WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384				
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ANIELA, PITTS			WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PITTS, ANIELA			WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985			TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID ->	118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7370 - 7390	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419	
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-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440	
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-
02	326 N	NO RPT	-0-	-326	-0-					Y	NO RPT		-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 - 4920	
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-
02	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 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
09	630 N	133	-0-	-497	-0-	5 1	124 2	N	4	1 1		83
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 9	151 2	N	7	1 1		89
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6 1	199 2	N	9	1 1		97
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8 1	201 2	N	1	1 1		97
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 9	194 2	N	1	1 1		97
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	201 2	N	1	1 1		97
						1 9						
SCHWEINLE												
		WELL #:	1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.	11528 - 11839	
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	7 1	164 2	N	1	1 1		18
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 9	240 2	N	1	1 1		18
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	238 2	N	1	1 1		18
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1 9	336 2	N	2	2 1		18
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	239 2	N	7	1 1		24
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	2 9	204 2	N	1	1 1		24
						10 1						
						8 9						
						9 1						
						1 9						
GLAZE GAS UNIT												
		WELL #:	1	RRCID ->	177312	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	11470 - 12574	
09	14160 X	12188	-0-	-1972	-0-	505 1	11509 2	N	158	83 1		103
10	14229 X	13515	-0-	-714	-0-	174 9	12861 2	N	107	45 1		165
11	14220 X	12924	-0-	-1296	-0-	536 1	12270 2	N	133	222 1		76
12	14694 X	13311	-0-	-1383	-0-	118 9	12545 2	N	186	81 1		181
01	14694 X	11758	-0-	-2936	-0-	508 1	11151 2	N	127	223 1		85
*02	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	146 9	12250 2	N	188	82 1		191
						561 1						
						205 9						
						467 1						
						140 9						
						545 1						
						207 9						
GLAZE GAS UNIT												
		WELL #:	2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10314 - 11766	
09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	149 1	3399 2	N	60	24 1		158
10	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	66 9	2994 2	N	51	11 1		198
11	3750 X	3654	-0-	-96	-0-	125 1	3449 2	N	56	191 1		63
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	56 9	3685 2	N	73	24 1		112
01	3875 X	3439	-0-	-436	-0-	143 1	3242 2	N	55	12 1		155
02	3538 X	2896	-0-	-642	-0-	62 9	2711 2	N	58	188 1		25
						165 1						
						80 9						
						136 1						
						61 9						
						121 1						
						64 9						



-----													
BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE			//CONT.//	10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
			//CONT.//	267774									
			WELL #:	6	RRCID ->	180825	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	13148	PERF.11452	- 12560	
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	
-----													
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	109 63	1 9	2493	2	N	57	18 1	168
10	3100 N	3144	-0-	44	44	123 62	1 9	2959	2	N	56	10 1	214
11	3000 N	3188	-0-	188	232	124 67	1 9	2997	2	N	61	189 1	86
12	3100 N	3164	-0-	64	296	132 84	1 9	2948	2	N	76	19 1	143
01	3421 X	3125	-0-	-296	-0-	123 66	1 9	2936	2	N	60	11 1	192
*02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	122 77	1 9	2738	2	N	70	195 1	67
-----													
KRENEK GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	182017	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10242	- 11810	
-----													
09	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	78 28	1 9	1781	2	N	25	13 1	104
10	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	78 44	1 9	1868	2	N	40	7 1	137
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	83 30	1 9	1995	2	N	27	7 1	157
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	96 37	1 9	2145	2	N	34	14 1	177
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	80 40	1 9	1916	2	N	36	178 1	35
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	85 42	1 9	1901	2	N	38	13 1	60
-----													
ROCKING M LAND & CATTLE "B"			WELL #:	1	RRCID ->	183676	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10424	- 13294	
-----													
09	2880 X	2358	-0-	-522	-0-	200 132	1 9	2026	2	Y	120	100 1	96
10	2852 X	1843	-0-	-1009	-0-	147 98	1 9	1598	2	Y	89	105 1	80
11	2670 X	1858	-0-	-812	-0-	137 153	1 9	1568	2	Y	139		219
12	2728 X	2002	-0-	-726	-0-	158 135	1 9	1709	2	Y	123	152 1	190
01	2511 X	1986	-0-	-525	-0-	163 128	1 9	1695	2	Y	116	143 1	163
02	2291 X	2091	-0-	-200	-0-	166 136	1 9	1789	2	Y	124	243 1	44
-----													
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	183679	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.10404	- 11840	
-----													
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	88 107	1 9	894	2	Y	97	78 1	77
10	1023 N	667	-0-	-356	-0-	55 13	1 9	599	2	Y	12	78 1	11
11	1020 N	753	-0-	-267	-0-	59 23	1 9	671	2	Y	21		32
12	1085 N	853	-0-	-232	-0-	70 26	1 9	757	2	Y	24	22 1	34
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	65 51	1 9	679	2	Y	46	26 1	54
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	61 32	1 9	657	2	Y	29	73 1	10

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 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
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-
02	232 N	183	-0-	-49	-0-	16	1	167	2	Y	-0-	-0-
-----												
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	183683	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11466	- 12400
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-
02	1276 N	1012	-0-	-264	-0-	86	1	926	2	Y	-0-	-0-
-----												
SCHWEINLE		WELL #:		7	RRCID ->	183752	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11404	- 12598
09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	82	1	1868	2	N	22	13 1 68
						24	9					
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	71	1	1711	2	N	25	6 1 87
						28	9					
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2141	2	N	18	7 1 98
						20	9					
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	N	10	10 1 98
						11	9					
01	1550 N	854	-0-	-696	-0-	34	1	817	2	N	3	3 1 98
						3	9					
*02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	2	N	21	12 1 107
						23	9					
-----												
LOVELL-SHWAB		WELL #:		1	RRCID ->	184064	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11570	- 12664
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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
						2	9					
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	2 1 -0-
-----												
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184705	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11340	- 12292
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
02	870 X	226	-0-	-644	-0-	222	2	4	9	N	4	134

BONUS, SW. (WILCOX) FIELDWOOD ONSHORE LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
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	* EOM BALANCE
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
02		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		
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	Y	11	12	1	9
						12	9							
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	466	2	Y	5	10	1	4
						6	9							
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	3			7
						3	9							
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	497	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	Y	31	3	1	32
						34	9							
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	421	2	Y	8	37	1	3
						9	9							

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225			PERF.11446 - 11924		
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1178	2	N	21	8	1	150
						23	9							
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	960	2	N	30	3	1	177
						33	9							
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1285	2	N	7	4	1	180
						8	9							
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	67	1	1488	2	N	26	179	1	27
						29	9							
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	52	1	1240	2	N	18	5	1	40
						20	9							
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	12	5	1	47
						13	9							

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085			PERF.11654 - 13422		
09	3390 X	3040	-0-	-350	-0-	126	1	2877	2	N	34	21	1	183
						37	9							
10	3503 X	3045	-0-	-458	-0-	121	1	2905	2	N	17	10	1	190
						19	9							
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	131	1	3176	2	N	34	192	1	32
						37	9							
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	143	1	3189	2	N	37	21	1	48
						41	9							
01	3348 X	2784	-0-	-564	-0-	111	1	2643	2	N	27	10	1	65
						30	9							
02	3219 X	2908	-0-	-311	-0-	122	1	2746	2	N	36	18	1	83
						40	9							





BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998								
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
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951								
09	3000 X	2224	-0-	-776	-0-	156	1	2021	3	Y	43					97
						47	9									
10	3100 X	2063	-0-	-1037	-0-	141	1	1820	3	Y	93	59	1			131
						102	9									
11	3000 X	2368	-0-	-632	-0-	159	1	2134	3	Y	55	120	1			66
						14	4									
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	213	1	3031	3	Y	75	74	1			67
						83	9									
01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	295	1	3941	3	Y	143	108	1			102
						157	9									
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					Y	NO RPT					102

XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT		945936		WELL #: 7		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594						
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
02	319 N	274	-0-	-45	-0-	28	1	246	3	N	-0-					37

MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460								
09	7260 X	7019	-0-	-241	-0-	947	1	6071	3	N	1	1	8			38
						1	9									
10	7502 X	7059	-0-	-443	-0-	1044	1	6015	3	N	-0-					38
11	7260 X	6022	-0-	-1238	-0-	648	1	5371	3	N	3	3	8			38
						3	9									
12	7378 X	6786	-0-	-592	-0-	668	1	6110	3	N	7	7	8			38
						8	9									
01	7347 X	7020	-0-	-327	-0-	720	1	6300	3	N	-0-					38
02	6786 X	6311	-0-	-475	-0-	643	1	5665	3	N	3	3	8			38
						3	9									

MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537								
09	840 N	252	-0-	-588	-0-	34	1	218	3	N	-0-					47
10	1860 N	236	-0-	-1624	-0-	35	1	201	3	N	-0-					47
11	1440 N	250	-0-	-1190	-0-	27	1	222	3	N	1	1	8			47
						1	9									
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	13	1	121	3	N	1	1	8			47
						1	9									
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	16	1	136	3	N	-0-					47
02	232 N	194	-0-	-38	-0-	20	1	174	3	N	-0-					47

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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	N	-0-			35

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621				
09	2640 X	2634	-0-	-6	-0-	352	1	2258	3	N	22	21	1	89
						24	9							
10	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	379	1	2182	3	N	18	15	1	91
						20	9							
11	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	300	1	2483	3	N	10	4	1	93
						11	9							
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	340	1	3112	3	N	106	33	1	159
						117	9							
01	2945 X	2889	-0-	-56	-0-	287	1	2512	3	N	82	30	1	211
						90	9							
*02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	315	1	2778	3	N	50	42	1	216
						55	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537				
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
02	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				
09	5340 X	5050	-0-	-290	-0-	1147	1	3729	3	Y	158	92	1	120
						174	9							
10	5518 X	4742	-0-	-776	-0-	1078	1	3568	3	Y	87	16	1	187
						96	9							
11	5340 X	4407	-0-	-933	-0-	927	1	3358	3	Y	111	193	1	62
						122	9							
12	5394 X	4224	-0-	-1170	-0-	822	1	3280	3	Y	111	24	1	123
						122	9							
01	5301 X	4254	-0-	-1047	-0-	684	1	3496	3	Y	67	10	1	179
						74	9							
02	4872 X	4292	-0-	-580	-0-	913	1	3217	3	Y	147	252	1	60
						162	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527				
09	6030 X	4364	-0-	-1666	-0-	474	1	3880	3	Y	9	3	1	98
						10	9							
10	6231 X	4068	-0-	-2163	-0-	441	1	3621	3	Y	5	5	8	98
						6	9							
11	5400 X	3693	-0-	-1707	-0-	394	1	3251	3	Y	44	42	8	100
						48	9							
12	5270 X	4321	-0-	-949	-0-	411	1	3847	3	Y	57	28	8	129
						63	9							
01	4650 X	4275	-0-	-375	-0-	421	1	3853	3	Y	1	1	8	129
						1	9							
*02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	411	1	3881	3	Y	20	1	1	134
						22	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	3427	-0-	-593	-0-	355	1	2906	3	Y	151	236	1	1 8 95
10	4154 X	3796	-0-	-358	-0-	166	9	3270	3	Y	115	30	1	180
11	4020 X	3115	-0-	-905	-0-	399	1	2702	3	Y	78	189	1	1 8 68
12	4154 X	3447	-0-	-707	-0-	127	9	2962	3	Y	154	52	1	2 8 168
01	4154 X	3442	-0-	-712	-0-	86	9	2966	3	Y	138	215	1	91
02	3538 X	3247	-0-	-291	-0-	316	1	2720	3	Y	217	115	1	193
						169	9							
						324	1							
						152	9							
						288	1							
						239	9							
-----														
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470					
09	3390 X	2960	-0-	-430	-0-	309	1	2528	3	Y	112	201	1	1 8 106
10	3565 X	3428	-0-	-137	-0-	123	9	2946	3	Y	112	15	1	1 8 202
11	3450 X	3445	-0-	-5	-0-	359	1	2940	3	Y	135	220	1	8 8 109
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	123	9	3256	3	Y	161	62	1	7 8 201
01	3565 X	3486	-0-	-79	-0-	356	1	3017	3	Y	127	212	1	116
*02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	149	9	3160	3	Y	229	124	1	3 8 218
						347	1							
						177	9							
						329	1							
						140	9							
						335	1							
						252	9							
-----														
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596					
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	119	1	971	3	Y	19	10	1	2 8 161
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	21	9	521	3	Y	24	16	1	5 8 164
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	64	1	471	3	Y	15	11	1	168
12	1147 N	478	-0-	-669	-0-	26	9	404	3	Y	28	10	1	186
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	57	1	648	3	Y	2			188
02	522 N	434	-0-	-88	-0-	17	9	385	3	Y	7	2	1	5 8 188
						43	1							
						31	9							
						71	1							
						2	9							
						41	1							
						8	9							
-----														
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478					
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
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	-0-			92

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
02	2987 X	2696	-0-	-291	-0-		234	1	2205	3	Y	234	139 1	7 8 142
							257	9						

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

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
02	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

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						
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-		51	1	479	3	Y	28	21 1	6 8 41
							31	9						

DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

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						
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-		45	1	421	3	Y	132	80 1	217
							145	9						

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. ROCKING "M"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800				PERF.11518 - 11552				
09	1770	N	795	-0-	-975	-0-	84	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-	92	1	259	3	Y	78	23	1	33	8	106
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	728	3	Y	112	60	1	22	8	136
01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	86	1	1466	3	Y	75	139	1	1	8	71
02	377	N	342	-0-	-35	-0-	78	1	262	3	Y	47	32	1	9	8	77
-----																	
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12800				PERF.10473 - 10543				
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
02	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				
09	3750	X	3180	-0-	-570	-0-	317	1	2589	3	Y	249	356	1	4	8	48
10	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	274	1	2857	3	Y	98	13	1	5	8	128
11	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	348	1	2909	3	Y	154	215	1	39	8	28
12	3875	X	3228	-0-	-647	-0-	108	1	2779	3	Y	138	46	1	18	8	102
01	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	352	1	3228	3	Y	49	1	1			150
*02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	169	1	2913	3	Y	148	66	1	18	8	214
-----																	
MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 12200				PERF.11608 - 12068				
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	15	1	98	3	N	2					173
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	2	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
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	N	32	21	1	5	8	201
-----																	
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				
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
10	89 N	89	-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
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
-----														
WYSE		WELL #: 1		RRCID -> 220325		COMPL. DATE 04/16/2005			TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	105 N	105	-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
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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					
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 #	78	-0-	-4138	-0-	41	1	37	2	N	-0-			211
02	3944 #	-0-	-0-	-3944	-0-					N	-0-			211
-----														
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)		11252 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
UPSTREAM EXPLORATION LLC		878952												
SEBASTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308					
09	5820	4423	-0-	-1397	-0-	3365	2	1058	9	N	962	699	1	53 8
10	6014	1441	-0-	-4573	-0-	1234	2	207	9	N	188	843	1	32 8
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
02	4263 # NO RPT	-0-	-0-	-4263	-0-					N	NO RPT			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					
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-
02	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	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
02		8468 #	7738	-0-	-730	-0-	7725	2	13	9	N	12					70

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

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

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

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

GULF E&P LTD 338072  
 BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268				N	NO RPT					-0-

-----													
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)			11667 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342										
STATE TRACT 440-L			WELL #: A 2		RRCID -> 137926		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8591		PERF. 7568 - 7602		
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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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		
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-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
440-L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8502 - 8525		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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	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
-----											
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	
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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			
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	
02	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	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
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
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
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-
02	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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	BALANCE
-----											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)				11681 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342											
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #:	6 L	RRCID ->	041037	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 8270 - 8293			
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
-----															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
02		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			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
02		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			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
02		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			
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-	
02	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			
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-	
02		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			
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-	
02		0 #	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHICHA		WELL #: 1		RRCID -> 178882		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784					
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-
02	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					
09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEIDO		WELL #: 6		RRCID -> 181164		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064					
09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LITMAN		WELL #: 5		RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995					
09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KURATI		WELL #: 10R		RRCID -> 182312		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298					
09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SWEENEY		WELL #: 3		RRCID -> 182411		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314					
09	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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651										
PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030		
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
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660		
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3554		
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490		
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900		
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354		
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.// 159651		WELL #: 2		RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880						
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
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WILPITZ HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER ENERGY EXPLORATION, LLC		216456		WELL #: 2		RRCID -> 179226		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.		222162		WELL #: 3		RRCID -> 188467		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244		WELL #: 13		RRCID -> 196139		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #: 2		RRCID -> 194982		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756						
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
STOWE		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STOWE		WELL #:		1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. KOOMEY		//CONT.// 12306 001 681459		ASSOCIATED 49B		CNTY: WALLER					
WELL #: 1		RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
WELL #: 6		RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
WELL #: 1A		RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
R.T.C. RESOURCES, L.P. SODOLAK, EDDIE		687019		WELL #: 2		RRCID -> 219434		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1708 - 1734	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/15		
STANOTEX, LLC WEIDO		813990		WELL #: 1		RRCID -> 203010		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK		12314 510 254244		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
WELL #: 13		RRCID -> 185064		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968			
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-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
WELL #: 24		RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268					
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-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

BRUCE ROY (YEGUA) CML EXPLORATION, LLC HILL		12599 700 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	221669	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7321 - 7732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02		116 X	87	-0-	-29	-0-	87 2	N	-0-		52

KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN		453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7702 - 7716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02		5075 X	1502	-0-	-3573	-0-	250 1	1252 2 N	-0-		223

KEN PETROLEUM CORPORATION RASMUSSEN		455775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7685 - 7718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02		696 N	628	-0-	-68	-0-	628 2		N	-0-	195

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP RASMUSSEN ET AL		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	4	RRCID ->	133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7679 - 7719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	110

WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7693 - 7720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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				
02		5249 X	4669	-0-	-580	-0-	240 1	4360 2 Y	63	185 1	51
							69 9				

M O		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
BRUCE ROY (YEGUA)		12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7352 - 7735		
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-
02	1769 N	967	-0-	-802	-0-	50	1	917	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		
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		
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-
*02	4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	4061	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		
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	87
*02	3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	3821	2	36	9	N	33	120
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
02	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		
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-
02	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	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			
-----														
09	3030 X	2929	-0-	-101	-0-	371 1	2545 2	Y	12	120 1	39			
10	3131 X	3104	-0-	-27	-0-	13 9	387 1	Y	15		55			
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	17 9	400 1	Y	18		73			
12	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	20 9	510 1	Y	30	63 1	40			
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	33 9	562 1	Y	15		55			
*02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	17 9	560 1	Y	15		70			
-----														
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 179728	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12403						
09	6810 X	6742	-0-	-68	-0-	853 1	5848 2	Y	37	38 1	46			
10	7037 X	6981	-0-	-56	-0-	41 9	870 1	Y	45		91			
11	6810 X	5458	-0-	-1352	-0-	50 9	709 1	Y	43		134			
12	7037 X	2602	-0-	-4435	-0-	47 9	443 1	Y	35	116 1	53			
01	6975 X	329	-0-	-6646	-0-	39 9	59 1	Y	2		55			
02	6525 X	138	-0-	-6387	-0-	2 9	25 1	Y	1		56			
-----														
LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 185153	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13510	PERF.12722 - 12839						
09	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	1316 1	7646 2	Y	2		83			
10	8649 X	8309	-0-	-340	-0-	2 9	1570 1	Y	-0-		83			
11	10260 X	7667	-0-	-2593	-0-	1 9	986 1	Y	-0-		83			
12	10602 X	7659	-0-	-2943	-0-	1 9	1295 1	Y	1	1 1	83			
01	10602 X	7824	-0-	-2778	-0-	1 9	1255 1	Y	-0-		83			
02	8671 X	7121	-0-	-1550	-0-	1 9	1157 1	Y	-0-		83			
-----														
BASS GU				WELL #: 1	RRCID -> 185846	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12187 - 13058						
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-			
02	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						
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-	1 9	549 1	Y	1		6			
12	4650 X	4632	-0-	-18	-0-	1 9	800 1	Y	2	5 1	3			
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	2 9	807 1	Y	-0-		3			
*02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	2 9	1065 1	Y	2		5			
-----														

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966								
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
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
02	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								
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
*02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	549	1	2133	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								
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU		WELL #: 2		RRCID -> 235008		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398								
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
02	2639 X	1838	-0-	-801	-0-	376	1	1462	2	Y	-0-					15
-----																
BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BASS GU		WELL #:		5	RRCID ->	249824	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.12284 -	12506		
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
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
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
*02	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	655	1	14994	2	Y	7			142
-----														
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	249847	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13078 -	13360		
09	5550 X	5026	-0-	-524	-0-	738	1	4284	2	Y	4			130
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
01	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	946	1	4952	2	Y	-0-			130
*02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	902	1	4646	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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BUNA, NORTH (YEGUA #4)		13287 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
THOMPSON OIL & GAS		856345												
RICHARDSON, HARDY		WELL #:		5	RRCID ->	154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7003 -	7005		
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-
02	T. A.	510	-0-	510	773	188	1	322	2	Y	-0-			-0-
-----														
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)		13292 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
FIVE-JAB, INC.		271310												
BP AMERICA A-17		WELL #:		1	RRCID ->	214789	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13710	PERF.13432 -	13592		
09	DLQ G-10	1311	-0-	1311	1311	1123	1	188	9	Y	171	73	1	190
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1311					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	-0-	-0-	-0-	1449					Y	17	37	1	49
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1449					Y	NO RPT			49

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	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
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-
02		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															
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	3100	N	-0-	-0-	-3100	8077					N	372	518	1	119
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	7816					N	NO RPT			119

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS															
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995															
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	-0-	-0-	-0-	1629					Y	84	115	1	62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1629					Y	NO RPT			62

SANTA FE ENERGY															
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046															
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	-0-	-0-	-0-	21					Y	1	1	1	55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			55

ARCO FEE SEC. 83															
WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049															
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	-0-	-0-	-0-	1382					Y	49	67	1	39
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1382					Y	NO RPT			39

ARCO FEE DIAMOND															
WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052															
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	-0-	-0-	-0-	56446					N	719	799	1	27
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56446					N	NO RPT			27



BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310  
 ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		110
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1	6
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			6

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-	6	6	1	9			Y	1		101
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT		101

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL		//CONT.// 13292 332 //CONT.// 685861		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER						
		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 11170 - 11184						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14
-----																
HANKAMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12555		PERF. 11438 - 11510						
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
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					20
-----																
HANKAMER ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 127976		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 10991 - 11042						
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4034					Y	NO RPT					120
-----																
ARCO FEE SILSBEE		WELL #: 9		RRCID -> 132536		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 5398 - 5440						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6		876500 WELL #: 2		RRCID -> 230854		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 12596 - 12612						
09	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	608	1	4414	3	Y	1266	1246	1			418
						1393	9									
10	10912 X	5438	-0-	-5474	-0-	628	1	3527	3	Y	1166	1075	1			509
						1283	9									
11	10560 X	4914	-0-	-5646	-0-	608	1	3169	3	Y	1034	1261	1			282
						1137	9									
12	10912 X	4701	-0-	-6211	-0-	628	1	3064	3	Y	917	883	1			316
						1009	9									
01	8587 X	4544	-0-	-4043	-0-	628	1	2850	3	Y	969	904	1			381
						1066	9									
02	6206 X	NO RPT	-0-	-6206	-0-					Y	NO RPT					381
-----																
BUNA, WEST (YEGUA) FIVE-JAB, INC. DIAMOND SWD		13292 834 271310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER						
		RRCID -> 121749		COMPL. DATE 04/12/1990		TOTAL DEPTH 10746		PERF. 5115 - 5155								
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-
02	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

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
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	-0-	-0-	-0-	13254					Y	362	342	1		49
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	13254					Y	NO RPT				49

BURGHHER (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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT				-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

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	4187	-0-	-3563	-0-	3686	2	501	9	N	455	546	1		229
02	7250	5605	-0-	-1645	-0-	5212	2	393	9	N	357	325	1		261

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUYER (LOWER COOK MTN. 3)		//CONT.//		14064 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169											
KERR-MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	222830	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	14975	PERF.	13886	-	14027	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	43260 X	41187	-0-	-2073	-0-	300	1	38829	2	N	1871	1542	1	1 8	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	1 8	371
						2132	9								
12	44702 X	40707	-0-	-3995	-0-	310	1	38037	2	N	2145	1983	1	2 8	531
						2360	9								
01	43338 X	40035	-0-	-3303	-0-	310	1	36798	2	N	2661	2384	1	1 8	807
						2927	9								
02	41818 X	35963	-0-	-5855	-0-	290	1	34075	2	N	1453	1820	1	1 8	439
						1598	9								

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
KERR-MCGEE		WELL #:		3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596	-	14670	
09	48790 X	48790	-0-	-0-	-0-	44734	3	4056	9	N	3687	3594	1		318
						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								
*02	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	435	1	44898	3	N	3621	3909	1	1 8	152
						3983	9								

C.T. (FRIO)				14394 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		WELL #:		1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894	-	2898	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C.T. (MIOCENE)				14394 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
QUANAH OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	179555	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1704	-	1706
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL)													
C & E OPERATING, INC.													
GLASSCOCK E													
14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
120079													
WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	364
11	10380 X	7952	-0-	-2428	-0-	7615	2	337	9	N	306	360	310
12	0 W	7953	-0-	7953	7953	7581	2	372	9	N	338	185	463
01	0 W	8061	-0-	8061	16014	7698	2	363	9	N	330	555	238
02	0 W	7298	-0-	7298	23312	6944	2	354	9	N	322		560
-----													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC													
CONNOR													
870311													
WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810													
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
02	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													
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
-----													
CONNOR													
WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816													
*08	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1906	2	69	9	N	63		177
*09	1860 X	1085	-0-	-775	-0-	1038	2	47	9	N	43	172	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	164	79
01	1984 X	1651	-0-	-333	-0-	1564	2	87	9	N	79		158
*02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1494	2	56	9	N	51		209
-----													
WELLS													
WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953													
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		125
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		125
11	30 X	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-		125
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		125
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		125
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		125
-----													
JOE POTTER													
WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875													
09	7350 X	4233	-0-	-3117	-0-	3992	2	241	9	N	219	178	211
10	7192 X	6481	-0-	-711	-0-	6302	2	179	9	N	163	183	191
11	6870 X	6198	-0-	-672	-0-	6030	2	168	9	N	153	187	157
12	6634 X	5157	-0-	-1477	-0-	4995	2	162	9	N	147	184	120
01	6479 X	4967	-0-	-1512	-0-	4576	2	391	9	N	355	192	283
02	6061 X	4936	-0-	-1125	-0-	4653	2	283	9	N	257		350

-----												
CADWALLADER (200)				14569 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WALKER			
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC				566395								
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 124954	COMPL. DATE 05/06/1987	TOTAL DEPTH 200	PERF. 179	-	200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02	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		
09	2400	#	702	-0-	-1698	-0-	380	1	322	5	N	-0-
10	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-
11	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-
12	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-
01	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-
02	667	#	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-
-----												
CALLIS (FRIO 4300)				14873 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.				338735								
GOFF, E. G.				WELL #: 1	RRCID -> 179689	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 4243	-	4246		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
02	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		
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-
02	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		
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
02	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
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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				51	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				51	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				51	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				51	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				51	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-				200	
10		2635 #	1678	-0-	-957	-0-	1678	2		200	
11		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		200	
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		200	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				200	
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	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
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	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				46	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				46	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				46	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				46	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				46	
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	46	

PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		20									
		WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4835 - 4845
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	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	
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-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

C.A. DYER-PUMA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		279603		02/27/2014		7300		7076 - 7189	
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	
09		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
02	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
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	258 1	4151 2	Y	118 183 1 5 8 110
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	130 9	3783 2	Y	131 125 1 2 8 114
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	254 1	3093 2	Y	121 5 8 230
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	144 9	3531 2	Y	112 179 1 6 8 157
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	150 1	3190 2	Y	110 176 1 7 8 84
02	2842	X	2107	-0-	-735	-0-	133 9	1910 2	Y	105 10 8 179
							260 1			
							123 9			
							226 1			
							121 9			
							81 1			
							116 9			

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #:	5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11078 - 11121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

STATE LEASE 108878		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
STATE LEASE 108878		WELL #:	1ST	RRCID ->	262026	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	10926	PERF.11173 - 11179
09	58500	X	-0-	-0-	-58500	-0-		N	-0-	165
10	60450	X	-0-	-0-	-60450	-0-		N	-0-	165
11	58500	X	462	-0-	-58038	-0-	6 1	456 2	N	-0-
12	60450	X	-0-	-0-	-60450	-0-		N	-0-	165
01	837	X	6	-0-	-831	-0-	2 1	4 2	N	-0-
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-		N	-0-	165

CANEEY CREEK (FRIO 4100)		15310 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447								
SORREL, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	176225	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5648	PERF. 3682 - 3692
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-



CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3100 N	9688	-0-	6588	6588	9688	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	10762	-0-	7762	14350	10762	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	11024	-0-	7924	22274	11024	2	N	-0-			-0-
01	32685 X	10411	-0-	-22274	-0-	10411	2	N	-0-			-0-
02	1160 X	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NILSON		WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097				
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)		15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557										
HAWKINS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
ZINN & FORMAN		WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES			
KEMICK, JEROME G.		455180		WELL #: 1		RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740	
MEITZEN, B. C.											
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
-----											
CARL REYNOLDS (2460)		15700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		WELL #: 1		RRCID -> 208179		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488	
REYNOLDS											
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-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARLTON SPEED (WILCOX 10576)		15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		WELL #: 1		RRCID -> 143072		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584	
TUCKER, T. J. UNIT											
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARLTON SPEED (WILCOX 11800)		15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		WELL #: 2		RRCID -> 175447		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884	
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2											
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-	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					
02 1218 #	NO RPT	-0-	-1218	-0-	-0-				N	NO RPT	96
-----											
CARLETON SPEED (YEGUA 4B)		15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		WELL #: 6		RRCID -> 105141		COMPL. DATE 04/09/1983		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719	
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY											
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7114 - 7129			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	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			
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)				16517 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.				010074											
COOK FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	254627	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9012 - 9022			
09	8007	8007	-0-	-0-	-0-	791	1	7138	2	N	71	179	1		60
						78	9								
10	7440	6317	-0-	-1123	-0-	863	1	5370	2	N	76				136
						84	9								
11	7200	6723	-0-	-477	-0-	912	1	5686	2	N	114	179	1		71
						125	9								
12	7440	6616	-0-	-824	-0-	929	1	5587	2	N	91				162
						100	9								
01	7440	4551	-0-	-2889	-0-	642	1	3823	2	N	78	180	1		60
						86	9								
02	6960	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-				60

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)				16517 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
AKG OPERATING COMPANY				009566											
JOANN		WELL #:		1	RRCID ->	269159	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10093 - 10095			
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-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300)				16517 798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226437	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	10733 - 10982			
09	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	24024	2	615	9	N	559	526	1		570
10	24093 X	24093	-0-	-0-	-0-	23540	2	553	9	N	503	526	1		547
11	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	22789	2	761	9	N	692	684	1		555
12	22983 X	22983	-0-	-0-	-0-	22313	2	670	9	N	609	707	1		457
01	22403 X	22403	-0-	-0-	-0-	21745	2	658	9	N	598	534	1		521
*02	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	17835	2	557	9	N	506	532	1		495

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
NASH															
WELL #: 16531 875 RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 11958 - 12235															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		49800	45425	-0-	-4375	-0-	300 1	44534 2	N	537	533 1	2 8		212	
10		50840 #	22063	-0-	-28777	-0-	591 9	291 1	N	253	352 1	1 8		112	
11		49200 #	38167	-0-	-11033	-0-	278 9	258 1	N	423	2 8			533	
12		48918 #	44569	-0-	-4349	-0-	465 9	310 1	N	576	912 1	3 8		194	
01		48236 #	16709	-0-	-31527	-0-	634 9	310 1	N	218	185 1			227	
*02		60358	60358	-0-	-0-	-0-	240 9	290 1	N	564	345 1	3 8		443	
							620 9								

CEDAR POINT														
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.														
STATE TRACT 118														
WELL #: 16599 001 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

CEDAR POINT (FRIO 1)														
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.														
ST 119														
WELL #: 16599 166 RRCID -> 271139 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7273 - 7277														
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STATE TRACT 118		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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			
12	61358 X	61358	-0-	-0-	-0-	310 1	60388 2	Y 600 735 1	372
						660 9			
01	61628 X	61628	-0-	-0-	-0-	310 1	60292 2	Y 933 912 1	392
						1026 9			
*02	58800 X	58800	-0-	-0-	-0-	290 1	57612 2	Y 816 935 1	272
						898 9			

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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							
02		67715 X	67584	-0-	-131	-0-	290	1	65766	2	N	1389	1468	1	381
							1528	9						1	8

CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870															
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							
*02		77420 X	77420	-0-	-0-	-0-	290	1	74631	2	N	2272	2312	1	326
							2499	9							

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER															
STRAND ENERGY, L.C. 824758															
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888															
09		9000 X	6900	-0-	-2100	-0-	33	1	6790	2	N	70			289
							77	9							
10		6293 X	6133	-0-	-160	-0-	28	1	6048	2	N	52	173	1	168
							57	9							
11		9150 X	5145	-0-	-4005	-0-	24	1	5069	2	N	47			215
							52	9							
12		9455 X	2828	-0-	-6627	-0-	15	1	2741	2	N	65	178	1	101
							72	9					1	8	
01		9455 X	4805	-0-	-4650	-0-	25	1	4716	2	N	58			159
							64	9							
02		6670 X	4577	-0-	-2093	-0-	25	1	4485	2	N	61			220
							67	9							

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA															
NADSOILCO LLC 598945															
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808					N	-0-			-0-



CHENANGO (8900 -A- SD.)		17418 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
TENBRINK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200)		17550 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	150 N	741	-0-	591 B	-13399	33 1	702 2	Y	5	9 1	6
10	0 N	29	-0-	29 B	-13370	6 9		Y	-0-		6
11	1050 N	1036	-0-	-14 B	-13370	2 9	1030 2	Y	2		8
12	775 N	3360	-0-	2585 B	-10785	4 1	3160 2	Y	12		20
*01	31 N	150	-0-	119	-0-	13 9	142 2	Y	1	15 1	6
02	1015 #	16	-0-	-999	-0-	7 1	15 2	Y	-0-		6
						1 9					
						1 1					

CHESTERVILLE (M-4100)		17550 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917									
CAMPBELL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)		17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861									
OYSTER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CHESTERVILLE UNIT		295861									
OYSTER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)		//CONT.//		17550 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	255593	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3906 - 3910	
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
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	943	2	Y	6	4 1	7
						7	9						
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	2	1	1196	2	Y	6		13
						7	9						
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	4	1	962	2	Y	2		15
						2	9						
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	2	Y	4		19
						4	9						
*01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	4	14 1	9
						4	9						
02	696 N	645	-0-	-51	-0-	30	1	607	2	Y	7		16
						8	9						

CHESTERVILLE (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	
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
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

CHESTERVILLE (WILCOX 9600)				17550 608	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	005503	COMPL. DATE	02/01/1950	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9428 - 9588	
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	18951 R	18951	-0-	-0-	-0-	867	1	17983	2	Y	92	154 1	143
						101	9						
*02	19887	19887	-0-	-0-	-0-	922	1	18713	2	Y	229		372
						252	9						

CHESTERVILLE (3770)				17550 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	3818 - 3870	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SENORA RESOURCES, INC.				767312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SCHAER, W.													
		WELL #:		1	RRCID ->	179254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	3958 - 3960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		429659												
WOLF "A"		WELL #: 2		RRCID -> 167974		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2029 - 2052				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOLF		WELL #: 4		RRCID -> 168397		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2017 - 2047				
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-
02	580 #	550	-0-	-30	-0-	43	1	507	2	N	-0-			-0-

KAECELE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033				
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-
*02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	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				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

KAECELE		WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11526 - 11576				
09	2250 N	2166	-0-	-84	-0-	165	1	1984	2	N	15	178	1	32
						17	9							
10	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	191	1	2103	2	N	13			45
						14	9							
11	3000 N	3350	-0-	350	350	419	1	2922	2	N	8			53
						9	9							
12	2232 N	1798	-0-	-434	-0-	159	1	1631	2	N	7			60
						8	9							
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	135	1	1478	2	N	7			67
						8	9							
02	2175 X	1622	-0-	-553	-0-	123	1	1469	2	N	27			94
						30	9							

-----															
CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659										
WITTER, A. S.			WELL #:		1	RRCID -> 153710				COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09	DLQ	G-10	5133	-0-	5133	5133	800	1	4261	2	N	65			100
10		10802 X	5669	-0-	-5133	-0-	72	9	4677	2	N	73			173
11		5520 X	3058	-0-	-2462	-0-	80	9	2320	2	N	58	184	1	47
12		5704 X	3400	-0-	-2304	-0-	64	9	2837	2	N	8			55
01		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	554	1	6531	2	N	136	1	8	190
*02		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	1271	1	5732	2	N	70	176	1	84
							150	9							
							874	1							
							77	9							
-----															
WEBB			WELL #:		1	RRCID -> 155937				COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020			
09	DLQ	G-10	5934	-0-	5934	5934	735	1	5168	2	N	28			260
10		10460 X	4526	-0-	-5934	-0-	31	9	3843	2	N	26			286
11		5850 X	4393	-0-	-1457	-0-	654	1	3742	2	N	9			295
12		6138 X	4902	-0-	-1236	-0-	29	9	4237	2	N	25	179	1	140
01		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	641	1	5895	2	N	42	2	8	180
02		5742 X	4845	-0-	-897	-0-	10	9	4280	2	N	43	1	8	222
							756	1							
							46	9							
							518	1							
							47	9							
-----															
WITTER, A. S.			WELL #:		A 1	RRCID -> 157070				COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397			
09	DLQ	G-10	9313	-0-	9313	9313	1460	1	7776	2	N	70			175
10		18280 X	8967	-0-	-9313	-0-	77	9	7423	2	N	87	184	1	78
11		9150 X	6851	-0-	-2299	-0-	1448	1	5268	2	N	46	1	8	123
12		11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	96	9	9221	2	N	81	2	8	202
01		9610 X	6499	-0-	-3111	-0-	1532	1	5393	2	N	51	174	1	78
*02		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	51	9	8791	2	N	118	1	8	195
							89	9							
							1050	1							
							56	9							
							1340	1							
							130	9							
-----															
RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID -> 157570				COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118			
09	DLQ	G-10	4110	-0-	4110	4110	592	1	3460	2	N	53			105
10		6902 X	2792	-0-	-4110	-0-	58	9	2221	2	N	44			149
11		4590 X	3500	-0-	-1090	-0-	523	1	2915	2	N	32	1	8	180
12		4402 X	3466	-0-	-936	-0-	48	9	2870	2	N	6	1	8	185
01		4402 X	3870	-0-	-532	-0-	550	1	3181	2	N	31	1	8	215
02		3973 X	3417	-0-	-556	-0-	35	9	2860	2	N	15	1	8	229
							589	1							
							7	9							
							655	1							
							34	9							
							540	1							
							17	9							



-----												
CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659									
ANDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	DLQ	G-10	3307	-0-	3307	3307	480	1	2806	2	N	122
							21	9				
10		6806 X	3499	-0-	-3307	-0-	662	1	2812	2	N	144
							25	9				
11		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	573	1	3039	2	N	167
							28	9				
12		3534 X	3030	-0-	-504	-0-	514	1	2501	2	N	180
							15	9				
01		3534 X	3380	-0-	-154	-0-	574	1	2792	2	N	190
							14	9				
02		3509 X	3201	-0-	-308	-0-	504	1	2671	2	N	37
							26	9				
-----												
MAZAC HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426	
-----												
09		1290 N	1208	-0-	-82	-0-	188	1	1000	2	N	55
							20	9				
10		1240 N	996	-0-	-244	-0-	160	1	822	2	N	67
							14	9				
11		1170 N	939	-0-	-231	-0-	209	1	718	2	N	77
							12	9				
12		1240 N	1037	-0-	-203	-0-	169	1	864	2	N	80
							4	9				
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	105	1	541	2	N	95
							18	9				
02		899 N	496	-0-	-403	-0-	65	1	427	2	N	99
							4	9				
-----												
WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836	
-----												
09	DLQ	G-10	3387	-0-	3387	3387	259	1	3108	2	N	180
							20	9				
10		7236 X	3849	-0-	-3387	-0-	319	1	3511	2	N	197
							19	9				
11		4590 X	2966	-0-	-1624	-0-	371	1	2586	2	N	204
							9	9				
12		3503 X	2465	-0-	-1038	-0-	216	1	2248	2	N	205
							1	9				
01		3503 X	3072	-0-	-431	-0-	257	1	2808	2	N	210
							7	9				
02		3596 X	2716	-0-	-880	-0-	210	1	2498	2	N	217
							8	9				
-----												
KAECEHELE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374	
-----												
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	143	1	1003	2	N	56
							14	9				
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	200	1	1174	2	N	72
							18	9				
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	121	1	706	2	N	72
							332	1	2212	2	N	90
12		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	21	9				
							140	1	1093	2	N	108
							20	9				
*02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	151	1	1247	2	N	110
							2	9				

-----

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 KAECELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	341	1	2397	2	N	11		51
						12	9						
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	416	1	2444	2	N	12		63
						13	9						
11	2820 N	2543	-0-	-277	-0-	371	1	2162	2	N	9		72
						10	9						
12	2852 N	2756	-0-	-96	-0-	359	1	2387	2	N	9	1 8	80
						10	9						
01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	306	1	2384	2	N	17		97
						19	9						
*02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	264	1	2177	2	N	25		122
						28	9						

-----

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

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						
02	116 N	14	-0-	-102	-0-	1	1	13	2	N	-0-		177

-----

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	381	1	4580	2	N	7		224
						8	9						
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	401	1	4413	2	N	4	179 1	48
						4	9					1 8	
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	464	1	3229	2	N	14	2 8	60
						15	9						
12	5146 X	4392	-0-	-754	-0-	389	1	3995	2	N	7	2 8	65
						8	9						
01	5146 X	2106	-0-	-3040	-0-	175	1	1919	2	N	11	1 8	75
						12	9						
02	4814 X	3736	-0-	-1078	-0-	289	1	3433	2	N	13	1 8	87
						14	9						

-----

CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	243	1	2927	2	N	22		100
						24	9						
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	256	1	2819	2	N	32		132
						35	9						
11	3330 X	2168	-0-	-1162	-0-	271	1	1886	2	N	10		142
						11	9						
12	3441 X	2612	-0-	-829	-0-	229	1	2352	2	N	28		170
						31	9						
01	3286 X	1955	-0-	-1331	-0-	163	1	1786	2	N	5		175
						6	9						
02	3074 X	2801	-0-	-273	-0-	212	1	2525	2	N	58	170 1	63
						64	9						

-----

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 KAECELE WELLS #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF. 11265 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	727 1	5110 2	N	23	1 8		197
10	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	25 9	5159 2	N	1	1 8		197
11	5910 X	2394	-0-	-3516	-0-	1 9	2025 2	N	20			217
12	6107 X	2364	-0-	-3743	-0-	347 1	2052 2	N	4	1 8		220
01	6107 X	5623	-0-	-484	-0-	22 9	4966 2	N	18	3 8		235
02	5655 X	5502	-0-	-153	-0-	308 1	4870 2	N	38	172 1	1 8	100
						4 9						
						637 1						
						20 9						
						590 1						
						42 9						

-----

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 ANDERSON UNIT WELLS #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

09	5640 #	2334	-0-	-3306	-0-	79 1	2243 3	N	11			181
10	5642 #	3992	-0-	-1650	-0-	12 9	3745 3	N	108	177 1		112
11	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	119 9	5186 3	N	52			164
12	4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	192 1	4329 3	N	95	176 1		83
01	5243 R	5243	-0-	-0-	-0-	57 9	5034 3	N	22			105
02	5249 #	3588	-0-	-1661	-0-	157 1	3395 3	N	58	161 1		2
						105 9						
						185 1						
						24 9						
						129 1						
						64 9						

-----

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 BROYLES WELLS #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

-----

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. 429659  
 BROYLES WELLS #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169  
 WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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
02	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

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							
02	3161 X	207	-0-	-2954	-0-	17	1	184	2	N	5			267
						6	9							

EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

BEAVERS 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 15434 PERF.15140 - 15230

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							
*02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	174	1	932	2	N	68	365	1	1 8 281
						75	9							



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	
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
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-
02	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
09	0							N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2015 - P/A 09/11/15										

FARMS, I. P.-KANDELLY		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		247836								
		WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11462 - 11465
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
02	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	
09	14B2	EXT	188	-0-	188	1110	188	2	N	-0-	30
10	14B2	EXT	5430	-0-	5430	6540	5380	2	N	45	75
11	14B2	EXT	6662	-0-	6662	13202	6532	2	N	130	23
12	T. A.		3555	-0-	3555	16757	3360	2	N	195	18
01	18785	X	2028	-0-	-16757	-0-	2022	2	N	6	23
02	6438	X	3307	-0-	-3131	-0-	3286	2	N	21	42

HOUSTON "CC"		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		247836									
		WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.15806 - 15838	
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	2	N	7	56
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	190	2	N	10	65
11	360	N	199	-0-	-161	-0-	190	2	N	9	73
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	106	2	N	2	75
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	157	2	N	6	80
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	N	9	60

FARMS, I. P.		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		247836								
		WELL #:	4-L	RRCID ->	155624	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	11862	PERF.11481 - 11484
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2015 - P/A 09/11/15										

ANDRAU		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		247836								
		WELL #:	2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11284 - 11304
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836								
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172	
M	O	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
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		83
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	142 1		18
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		18
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	20	2		N	2		20
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	N	1		21

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
AL (ALLEN)		WELL #:		1	RRCID ->	005596	COMPL. DATE	02/00/1945	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11313 - 11398
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - P/A 09/15/15											

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:		9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

XOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
I. P. FARMS G UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173121	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12886 - 12964
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANGLE				5	RRCID ->	182034	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13006 - 13029
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
I. P. FARMS		WELL #:		2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11203 - 11224
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	155

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) //CONT.//		17915 085		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC		945929													
SCHENCK		WELL #: 6		RRCID -> 141008		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414							
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
09	2040	N	1247	-0-	-793	-0-	998 1	249 9	N	N	226	173 1	29 8	194	
10	2015	N	1295	-0-	-720	-0-	796 1	361 2	N	N	125	166 1	11 8	142	
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	138 9	821 2	N	N	141	171 1	5 8	107	
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	155 9	1063 2	N	N	262	176 1	4 8	189	
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	288 9	1090 2	N	N	218	171 1	25 8	211	
*02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	639 1	1123 2	N	N	203	178 1		236	
							240 9								
							520 1								
							223 9								

CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD)		17915 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #: 19		RRCID -> 071989		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A							
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WIETING, A. M.		WELL #: 24		RRCID -> 156558		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774							
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WIETING, A. M.		WELL #: 27		RRCID -> 184074		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870							
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	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							
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
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-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		I. P. FARMS "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145913	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	18077	PERF.	10962 - 11311
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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
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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ANGLE		WELL #:		5	RRCID ->	184757	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12104 - 12112
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-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	0	N	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					55 8	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1666			N	21		40

FARMS, I. P. "C"				WELL #:	4	RRCID ->	177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 9629 - 9634
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COZBY				WELL #:	1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF. 9744 - 9757
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-							90
10	744 X	-0-	-0-	-744	-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
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-			N	2			52

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	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													
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-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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													
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-	
02	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													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	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													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
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													
09	7500		344	-0-	-7156	-0-	342	2	2	9	N	2	33
10	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-	33
11	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-	33
12	4495	#	22	-0-	-4473	-0-			3	9	N	3	36
01	3565	#	51	-0-	-3514	-0-			49	2	N	2	38
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	2	40

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	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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														
O	N													
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			62

XOG RESOURCES, LLC 945929														
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441														
O	N													
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-
02	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																	
O	N																
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			125			
10	4929	X	3341	-0-	-1588	-0-	2249	1	939	2	N	139	165	1	26	8	73
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	153	9			N	193	164	1	14	8	88
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	2109	1	2714	2	N	209	150	1	10	8	137
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	212	9	3020	2	N	210	172	1	19	8	156
02	4872	X	4552	-0-	-320	-0-	2171	1	2603	2	N	210	172	1	19	8	156
							230	9									
							1766	1	2831	2	N	151	163	1			144
							231	9									
							1555	1									
							166	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														
O	N													
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

CHOCOLATE BAYOU ( WIETING 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320												
09	8700	X	7181	-0-	-1519	-0-	1567	1	5468	2	N	247
							146	9				
10	8122	X	6173	-0-	-1949	-0-	907	1	5060	2	N	250
							206	9				
11	7830	X	5117	-0-	-2713	-0-	548	1	4434	2	N	200
							135	9				
12	8091	X	6636	-0-	-1455	-0-	1444	1	5042	2	N	153
							150	9				
01	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	3561	1	4657	2	N	262
							120	9				
*02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	2920	1	4517	2	N	226
							152	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												
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
09	37346	X	37346	-0-	-0-	-0-	32519	2	4827	9	N	227
10	39001	X	39001	-0-	-0-	-0-	33960	2	5041	9	N	420
11	38186	X	38186	-0-	-0-	-0-	33268	2	4918	9	N	320
12	39846	X	39846	-0-	-0-	-0-	34681	2	5165	9	N	230
01	40229	X	40229	-0-	-0-	-0-	35031	2	5198	9	N	350
*02	38402	X	38402	-0-	-0-	-0-	33430	2	4972	9	N	670

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394												
09	840	X	602	-0-	-238	-0-	588	2	14	9	N	83
10	806	X	668	-0-	-138	-0-	626	2	42	9	N	121
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	727	2	19	9	N	138
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	138
01	852	X	852	-0-	-0-	-0-	757	2	95	9	N	28
*02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	824	2	21	9	N	47

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (12,000)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
WETTING, A. M. GAS UNIT												
17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
918475												
WELL #: 31 RRCID -> 271701 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12278 - 12288												
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
09		2680 X	2680	-0-	-0-	8 1	2663 2		N	7		239
						1 4	8 9					
10		1539 X	1539	-0-	-0-	2 1	1536 2		N	-0-		239
						1 4						
11		1953 X	1953	-0-	-0-	1953 2			N	-0-		239
12		2759 X	2662	-0-	-97	7 1	2554 2		N	92		331
						101 9						
01		3894 X	3894	-0-	-0-	4 1	3833 2		N	52		383
						57 9						
02		2581 X	NO RPT	-0-	-2581				N	NO RPT		383
-----												
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
WETTING, A. M. GAS UNIT												
17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
918475												
WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938												
09		780 N	176	-0-	-604	176 2			Y	-0-		-0-
10		833 N	833	-0-	-0-	833 2			Y	-0-		-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	688 2			Y	-0-		-0-
12		186 N	31	-0-	-155	31 2			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		667 N	NO RPT	-0-	-667				Y	NO RPT		-0-
-----												
WETTING, A.M.												
WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338												
09		2640 X	1379	-0-	-1261	56 1	1144 2		N	162	181 1	349
						1 4	178 9					
10		6286 X	6286	-0-	-0-	124 1	5713 2		N	407	522 1	234
						1 4	448 9					
11		3000 N	39379	-0-	36379	432 1	35541 2		N	3092	2846 1	480
						5 4	3401 9					
12		133366 X	96987	-0-	-36379	579 1	87450 2		N	8144	7793 1	831
						8958 9						
01		94581 X	94581	-0-	-0-	618 1	86659 2		N	6633	6703 1	761
						8 4	7296 9					
02		38251 X	NO RPT	-0-	-38251				N	NO RPT		761
-----												
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
TRI-WALLINDER												
17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
247836												
WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
I. P. FARMS PA												
WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254												
09		14 X	-0-	-0-	-14				N	2		48
10		14 X	-0-	-0-	-14				N	2		50
11		13 X	-0-	-0-	-13				N	5	50 1	5
12		10 X	-0-	-0-	-10				N	-0-		5
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	10		10

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 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			53
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1			54
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			56

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

09	574 N	130	-0-	-444	-0-	128	2	2	9	N	2			58
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2			60
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			60
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	10	2	3	9	N	3			63
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	75	2	4	9	N	4			67
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	2			69

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

09	240 X	59	-0-	-181	-0-	57	2	2	9	N	2			130
10	248 X	21	-0-	-227	-0-	20	2	1	9	N	1			131
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	4			135
12	62 X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-			135
01	62 X	24	-0-	-38	-0-	21	2	3	9	N	3			138
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	2			140

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 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
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-
02	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	
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
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
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28 2	6 9 N	5			133

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)		17920 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167011		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12590 - 12600	
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	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	
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
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
02	14B2 EXT	61	-0-	61	142	50 2	11 9 N	10	30	1	48

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)		17920 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838									
HOUSTON "FF"		WELL #: 1		RRCID -> 175612		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 17201		PERF.12781 - 12793	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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
*02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6	20 1	26

CHURCH CREEK (MIOCENE) 18181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 STRATA RESOURCES 825454  
 KRUEGER, CHARLES L. WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

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-
*02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	179	1	1531	2	N	-0-		-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

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-
02	13485 X	11351	-0-	-2134	-0-	2281	1	9070	2	N	-0-		-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616

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-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-		-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

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-
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	38	1	332	2	N	-0-		-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440										
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406	
M	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	AMT	CODE	BALANCE
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	
02	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
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-
02	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
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
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
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT		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
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
02	493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT		33



CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
WILKINS, MABEL														
18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
186835														
WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348														
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
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
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			50
-----														
MOORE, ROBERT T. ESTATE														
WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512														
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
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			40
-----														
MCFARLANE-MOORE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971														
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
-----														
RUBENSTEIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764														
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
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			67
-----														
MOORE, ROBERT UNIT														
WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229														
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
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			48
-----														
MOORE, ROBERT ESTATE														
WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900														
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
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			83
-----															
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107															
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
02		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			159
-----															
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760															
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-
02		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															
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-
02		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															
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-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
-----															
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		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	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
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	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
02	899	N	870	-0-	-29	-0-	835	2	35	9	N	32	210
-----													
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004										TOTAL DEPTH 15272	PERF.10769 - 15272		
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
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	236
-----													
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005										TOTAL DEPTH 15187	PERF.10995 - 15350		
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	69
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2560	2	44	9	N	40	109
12	3100	N	3558	-0-	458	-0-	3470	2	88	9	N	80	189
01	3100	N	3285	-0-	185	-0-	643	2	72	9	N	65	64
*02	2438	N	1795	-0-	-643	-0-	1785	2	10	9	N	9	73
-----													
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005										TOTAL DEPTH 15618	PERF.11210 - 15618		
09	DLQ	G-10	4541	-0-	4541	-0-	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	110
01	6851	X	6375	-0-	-476	-0-	6319	2	56	9	N	51	161
02	6409	X	5915	-0-	-494	-0-	5860	2	55	9	N	50	211
-----													
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994										TOTAL DEPTH 14743	PERF.10972 - 14743		
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	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
02	754	N	730	-0-	-24	-0-	697	2	33	9	N	30	177
-----													
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994										TOTAL DEPTH 16617	PERF.12358 - 16617		
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-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338								
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:	24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5529 - 5580
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		1I		RRCID ->		005629		COMPL. DATE		03/30/1988		TOTAL DEPTH		5937		PERF. 5503 - 5533	
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-									
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									

COULTER, HELEN		WELL #:		1		RRCID ->		005632		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5540 - 5575	
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-									
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									

EXXON WEST FEE -C- A/C-2		WELL #:		14		RRCID ->		005633		COMPL. DATE		10/07/1939		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5530 - 5570	
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-									
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS							
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																	
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5484	-	5514		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		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		
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-
02		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		
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-
02		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		
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-
02		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		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02		14B2 EXT	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		
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-
02		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		
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
02		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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												
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-
02		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												
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-
02	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												
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-
02		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												
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-
02		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												
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-
02	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												
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
09	4200	X	361	-0-	-3839	-0-	2	1	359	2	N	-0-		112
10	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	23	1	3379	2	N	-0-		112
11	3540	X	3027	-0-	-513	-0-	31	1	2996	2	N	-0-		112
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	62	1	4755	2	N	-0-		112
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	68	1	3844	2	N	-0-		112
*02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	56	1	3361	2	N	-0-		112

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	
-----															
CLEVELAND		18929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 139476		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 5598 - 5730			
LOUISIANA PACIFIC "B"															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
-----															
FIVE-JAB, INC.		271310		WELL #: 1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074			
BALDWIN, R. G.															
09	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	622	1	229	2	Y	290	329	1	29	
						319	9								
10	642 R	642	-0-	-0-	-0-	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 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5			39	
02	725 #	NO RPT	-0-	-725	-0-					Y	NO RPT			39	
-----															
CLEVELAND (WILCOX 9000)		18929 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 185600		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9088 - 9292			
LOUISIANA PACIFIC															
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47		
-----															
CLEVELAND, NORTH		18931 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
B.O. OIL COMPANY		040830		WELL #: 1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 5675 - 5756	
MCDONALD, HAMILL															
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-		
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-		-0-		
-----															
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
TEXANA OPERATING COMPANY		844253		WELL #: 1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 8900 - 8906			
BANK OF THE SOUTHWEST															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		



OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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-
02	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				
09	1230	1037	-0-	-193	1534	621 1	229 2	Y	170	178 1		40
10	642	642	-0-	-0-	1534	187 9		Y	-0-			40
11	621	-0-	-0-	-621	913	642 1		Y	-0-			40
12	310	-0-	-0-	-310	603			Y	5			45
*01	310	-0-	-0-	-310	293			Y	5			50
02	290	NO RPT	-0-	-290	3			Y	NO RPT			50

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				
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	297 1	2162 2	N	88	162 1		35
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	97 9						
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	310 1	2218 2	N	84			119
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	92 9						
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	300 1	2150 2	N	75			194
*02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	83 9						
						307 1	1999 2	N	86	176 1		104
						95 9						
						307 1	2081 2	N	89	163 1		30
						98 9						
						290 1	2417 2	N	69			99
						76 9						

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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	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
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-
02	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	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
09	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	16445	2	106	9	N	96	202
10	17484 X	12902	-0-	-4582	-0-	12836	2	66	9	N	60	262
11	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	17477	2	76	9	N	69	149
12	17484 X	16066	-0-	-1418	-0-	15986	2	80	9	N	73	222
01	17112 X	16217	-0-	-895	-0-	16112	2	105	9	N	95	142
02	16965 X	NO RPT	-0-	-16965	-0-					N	NO RPT	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	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
09	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1607	2	11	9	N	10	122
10	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	N	7	129
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	N	10	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
02	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	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
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2	52
10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2	54
11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	N	3	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
02	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	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
09	3690 #	3298	-0-	-392	-0-	652	1	2642	2	N	4	252
10	4464 #	3985	-0-	-479	-0-	657	1	3327	2	N	1	253
11	4320 #	3236	-0-	-1084	-0-	577	1	2655	2	N	4	257
12	4464 #	3542	-0-	-922	-0-	609	1	2927	2	N	5	262
01	3999 #	3890	-0-	-109	-0-	670	1	3214	2	N	5	267
02	3741 #	3024	-0-	-717	-0-	625	1	2398	2	N	1	268

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	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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWGATE		19055 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT		289969														
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232414		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394								
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FULSHEAR OIL & GAS PARTNERS LP		19055 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT		744835														
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277722		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4372 - 4375								
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-
*02	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	16692	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
09	24360	X	10942	-0-	-13418	-0-	2495	1	8306	2	N	128	132	1		73
							141	9								
10	25172	X	5804	-0-	-19368	-0-	2206	1	3540	2	N	52				125
							1	4		57	9					
11	23850	X	6047	-0-	-17803	-0-	2156	1	3830	2	N	55				180
							61	9								
12	23591	X	3455	-0-	-20136	-0-	897	1	2522	2	N	33	185	1		28
							36	9								
01	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-				28
02	10585	X	-0-	-0-	-10585	-0-					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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----											
BROWN, E. W.				WELL #: 2	RRCID -> 229915	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 8527	PERF. 7723	- 7727		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
-----											
ODOM-BROWN G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 235891	COMPL. DATE 01/15/2007	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 7830	- 7836		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 271032	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 7984	- 8125		
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-		139
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		139
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		139
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	4 126 1		17
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 221421	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 8921	- 8925		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233756	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12038 - 12078
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612
09	DLQ	G-10	21360	-0-	21360	21360	1020	1	19362	3	N	889	1021 1 349
10	36980	X	15620	-0-	-21360	-0-	1054	1	13920	3	N	587	524 1 412
11	16020	X	14968	-0-	-1052	-0-	1020	1	13332	3	N	560	699 1 273
12	16554	X	16193	-0-	-361	-0-	1054	1	14464	3	N	614	630 1 257
01	16554	X	14344	-0-	-2210	-0-	13520	3	824	9	N	749	703 1 303
02	15486	X	11686	-0-	-3800	-0-	11366	3	320	9	N	291	177 1 417

COCONUT (ANOMALINA 4)				19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ALEGRE ENERGY, INC.				011441									
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280	
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
*02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2722	2	57	9	N	52	85 1 62

PAPAYA				WELL #:	1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108
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
02	1450	N	1362	-0-	-88	-0-	1312	2	50	9	N	45	103 1 35

-----															
COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815											
PETERSEN, SAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230859	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12679	PERF.12440	- 13163			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
-----															
09	DLQ	G-10	23557	-0-	23557	23557	1260	1	22069	3	N	207	344	1	109
							228	9							
10		52711 X	29154	-0-	-23557	-0-	1302	1	27578	3	N	249	180	1	178
							274	9							
11		28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	1260	1	26777	3	N	252	176	1	254
							277	9							
12		27449 X	27449	-0-	-0-	-0-	1302	1	25814	3	N	303	361	1	196
							333	9							
01		29140 X	26258	-0-	-2882	-0-	1302	1	24598	3	N	325	358	1	163
							358	9							
02		27376 X	23996	-0-	-3380	-0-	1218	1	22451	3	N	297	134	1	326
							327	9							
-----															
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12173	- 13066			
09	DLQ	G-10	41950	-0-	41950	41950	41427	3	523	9	N	475	542	1	148
10		84940 X	42990	-0-	-41950	-0-	42443	3	547	9	N	497	351	1	294
11		44100 X	40219	-0-	-3881	-0-	39699	3	520	9	N	473	515	1	252
12		44733 X	41119	-0-	-3614	-0-	40633	3	486	9	N	442	544	1	150
01		43679 X	41057	-0-	-2622	-0-	40571	3	486	9	N	442	360	1	232
02		40542 X	38115	-0-	-2427	-0-	37689	3	426	9	N	387	527	1	92
-----															
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11964	PERF.11209	- 11736			
09	DLQ	G-10	8582	-0-	8582	8582	420	1	7284	3	N	798	900	1	235
							878	9							
10		17156 X	8574	-0-	-8582	-0-	434	1	7187	3	N	866	725	1	376
							953	9							
11		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	420	1	7050	3	N	816	883	1	309
							898	9							
12		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	434	1	6716	3	N	787	857	1	239
							866	9							
01		7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	434	1	6490	3	N	860	875	1	224
							946	9							
02		6902 X	6801	-0-	-101	-0-	406	1	5822	3	N	521	550	1	195
							573	9							
-----															
GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	259489	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11302	- 11322			
09	DLQ	G-10	100458	-0-	100458	100458	1410	1	92019	3	N	6390	6698	1	537
							7029	9							
10		206406 X	105948	-0-	-100458	-0-	1457	1	96323	3	N	7425	6907	1	1055
							8168	9							
11		102648 X	102648	-0-	-0-	-0-	1410	1	93175	3	N	7330	7683	1	702
							8063	9							
12		104989 X	104989	-0-	-0-	-0-	1457	1	95866	3	N	6969	7210	1	461
							7666	9							
01		102311 X	102311	-0-	-0-	-0-	95108	3	7203	9	N	6548	6462	1	547
*02		95718 X	95718	-0-	-0-	-0-	89187	3	6531	9	N	5937	5738	1	746
-----															
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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
02	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

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

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
02		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

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-
02		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

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-
02		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

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
02		1798 N	22	-0-	-1776	-0-	7	1	15	2	N	-0-					25

-----  
 FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436

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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO															
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721																			
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090	- 10097											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
FOSTER LUMBER CO. "A"													WELL #:	7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	9732	- 9747
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-									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
FOSTER LUMBER CO. "A"													WELL #:	10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.	11336	- 11378
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
FOSTER LUMBER CO. "E"													WELL #:	11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10940	- 10974
09	4860 X	4314	-0-	-546	-0-	2668	1	1646	2	N	-0-			97									
10	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	3618	1	2488	2	N	-0-			97									
11	4650 X	3798	-0-	-852	-0-	2423	1	1375	2	N	-0-			97									
12	4805 X	3033	-0-	-1772	-0-	2311	1	722	2	N	-0-			97									
01	5022 X	2904	-0-	-2118	-0-	2328	1	576	2	N	-0-			97									
02	4698 X	3236	-0-	-1462	-0-	1989	1	1247	2	N	-0-			97									
FOSTER LUMBER CO. "D"													WELL #:	15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530	- 9540
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	1857	1	612	2	N	34	194	1	40									
						37	9																
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1323	1	30	9	N	27			67									
11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1558	1	108	2	N	46			113									
						51	9																
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1590	1	59	2	N	55			168									
						61	9																
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1774	1	225	2	N	39			207									
						43	9																
*02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1577	1	400	2	N	24	184	1	47									
						26	9																



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	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									
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									
						30	9															
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			Y	-0-		32									
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1			Y	-0-		32									
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			Y	-0-		32									
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-		32									
FOSTER " B "													WELL #:	210246	RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9868 - 9880
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									
02	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										
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									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		167									
RICHARDS													WELL #:	4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372
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									
						22	9															
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2333	1	41	9	N	37		77									
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	1	17	9	N	15		92									
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2523	1	39	9	N	35		127									
*02	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2845	1	46	9	N	42	99 1	70									
FOSTER LUMBER CO. "D"													WELL #:	12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437
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-									
02	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
09	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	5091	1	3959	2	N	129	194 1	102									
						142	9															
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	769	1	88	9	N	80		182									
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	1933	1	476	2	N	91		273									
						100	9															
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	2493	1	890	2	N	125	195 1	203									
						138	9															
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	2807	1	986	2	N	95	186 1	112									
						105	9															
*02	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	3850	1	8026	2	N	88		200									
						97	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	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
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
02	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			
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
02	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			
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
*02	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	6303	1	10110	2	N	666	375	1		433
						733	9								
-----															
USA-COLDSRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.	10994 - 11052			
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								
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	128	256	1		110
-----															
FAMCOR OIL, INC.		261273													
VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11014 - 11032			
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
*02	17963 X	17963	-0-	-0-	-0-	17625	2	338	9	N	307	367	1		175
-----															
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.	11012 - 11027			
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
*02	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10927	2	200	9	N	182				237

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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						
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
*02	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5960 2	45 9	N		41					173
-----															
GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053						
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
02	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						
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
*02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1266 2	32 9	N		29					102
-----															
VANN				WELL #: 4	RRCID -> 261215	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11026	- 11198						
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	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
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
*02		DLQ G-10	3260	-0-	3260	11777	3216 2	44 9	Y		40			220

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		USA-COLDSPRINGS		WELL #:	5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475 - 9489
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02		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		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	9543 - 9562		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
02		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		
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
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N		-0-			17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118												
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	5560 - 5570		
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-
02		INJECT	NO RPT	-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 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
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-		
02	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36		
02	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														
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-		
02	3016	#	2911	-0-	-105	-0-	1910	1	1001	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														
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-		
02	0	W	NO RPT	-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														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42		
11	14B	DENY	-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		
02	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														
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-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO  
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118  
 FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
02	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

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
02	1247 N	7	-0-	-1240	-0-	6	1	1	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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	-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-
02	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

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
02	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

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

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DJ EXPLORATION, INC.		221664										
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	227367	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5530 - 5535
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
REGNIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208768	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2550)		19637 822		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LGDC CORPORATION		500227										
GREEN, WILLIAM F. III		WELL #:		1	RRCID ->	235748	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2552 - 2554
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
RLU OPERATING, LLC		714217										
W. F. GREEN III		WELL #:		1	RRCID ->	258189	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3006 - 3009
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	186	1	2802	2	N	-0-	-0-
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	186	1	2785	2	N	-0-	-0-
11	2310 X	2051	-0-	-259	-0-	186	1	1865	2	N	-0-	-0-
12	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	186	1	2127	2	N	-0-	-0-
*01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	186	1	2127	2	N	-0-	-0-
*02	2900 N	3783	-0-	883	883	186	1	3597	2	N	-0-	-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485										
JIMMY PHILLIPS		WELL #:			RRCID ->	112994	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9352 - 9418
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012												

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631

M	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
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
						134	9								
01	10850 X	3555	-0-	-7295	-0-	154	1	3350	2	N	46				156
						51	9								
02	10150 X	NO RPT	-0-	-10150	-0-					N	NO RPT				156

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

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
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	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

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-
02	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

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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
CAMOIL, INC.														
MOEBES, LEONA K														
WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			128
-----														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
KOLLMAN CHARLES F.														
WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GORDY OIL COMPANY														
HASTEDT, EMMA "B"														
WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9260 - 9299														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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														
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-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	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)	MONTHLY 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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  
 -----

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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  
 -----

09	450 N	193	-0-	-257	-0-	-0-	27	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	132	2	Y	-0-					-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					-0-

-----  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530  
 -----

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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  
 -----

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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-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  
 -----

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-
02	14B2 EXT	-0-	-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) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	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						
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									
02	957 N	125	-0-	-832	-0-	19	1	47	2	Y	54	50	1			14
						59	9									
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8065 - 8104						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
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-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790								
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-
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	59	1	128	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050						
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-
02	464 N	449	-0-	-15	-0-	129	1	320	2	Y	-0-					-0-
-----																
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02		7395 X	6863	-0-	-532	-0-	2151 1	4712 2	Y	-0-		-0-
-----												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8019 - 8036	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02		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	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02		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	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02		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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		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	
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-
02		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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4847 - 4892	
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-
*02	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT				WELL #:	1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	N/A	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4118		RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5084		PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4015		RRCID -> 070465		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 426		RRCID -> 079677		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4696 - 4750		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3608		RRCID -> 088984		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5112		PERF. 4869 - 4876		
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2073		RRCID -> 143082		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5140		PERF. 4800 - 4860		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3514		RRCID -> 158064		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 5284		PERF. 4806 - 4820		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1516		RRCID -> 159115		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4634 - 4640		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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-
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-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		
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-	
*02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2	EXT	-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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708		
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-	
02	551	X	241	-0-	-310	-0-	241	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	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		
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-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 421			RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4672	- 4684		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1010			RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4858	- 4870		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3622			RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4738	- 4751		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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		
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-
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111			RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4756	- 4958		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106		RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4720 - 4772							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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							
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-
02	2958	X	2109	-0-	-849	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
-----																	
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798							
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-
*02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			Y	-0-					-0-
-----																	
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774							
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-
*02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
-----																	
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 5086 - 5106							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3		Y	-0-	-0-		
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3		Y	-0-	-0-		
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-	-0-		
12	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	-0-	1466	3		Y	-0-	-0-		
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	3		Y	-0-	-0-		
02	1334 N	1072	-0-	-262	-0-	-0-	1072	3		Y	-0-	-0-		
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820				
09	3000 N	3747	-0-	747	747	3747	3		Y	-0-	-0-			
10	3100 N	3390	-0-	290	1037	3390	3		Y	-0-	-0-			
11	4436 X	3399	-0-	-1037	-0-	3399	3		Y	-0-	-0-			
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3		Y	-0-	-0-			
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3		Y	-0-	-0-			
*02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3		Y	-0-	-0-			
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704		RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770				
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-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				
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3		N	-0-	-0-			
10	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3		N	-0-	-0-			
11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3		N	-0-	-0-			
12	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3		N	-0-	-0-			
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-	-0-			
*02	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-	-0-			
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606		RRCID -> 167854		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933				
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3		N	-0-	-0-			
10	3100 N	6510	-0-	3410	3410	6206	3	304	9	N	276	245	0	31
11	3000 N	3881	-0-	881	4291	3318	3	563	9	N	512	488	0	55
12	3100 N	4184	-0-	1084	5375	3580	3	604	9	N	549	546	0	58
01	8960 X	3585	-0-	-5375	-0-	2971	3	614	9	N	558	562	0	54
*02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1288	3	563	9	N	512	506	0	60

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
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 - 4690	
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-
02	4582 X	4275	-0-	-307	-0-	4275	3		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 - 4727	
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-
02	5336 X	2527	-0-	-2809	-0-	2527	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857	
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-
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	29	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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-
02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
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-
02	2726 X	2141	-0-	-585	-0-	2141 3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
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-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954 - 4962
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929			
09	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3		Y	-0-				-0-
10	8463 X	7489	-0-	-974	-0-	7489	3		Y	-0-				-0-
11	8550 X	5320	-0-	-3230	-0-	5320	3		Y	-0-				-0-
12	9021 X	6164	-0-	-2857	-0-	6164	3		Y	-0-				-0-
01	9021 X	6804	-0-	-2217	-0-	6804	3		Y	-0-				-0-
02	8439 X	4735	-0-	-3704	-0-	4735	3		Y	-0-				-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910			
09	6174 X	3617	-0-	-2557	-0-	3617	3		Y	-0-				-0-
10	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3		Y	-0-				-0-
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3		Y	-0-				-0-
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3		Y	-0-				-0-
01	9951 X	5624	-0-	-4327	-0-	5624	3		Y	-0-				-0-
02	9309 X	1889	-0-	-7420	-0-	1889	3		Y	-0-				-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770			
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		Y	-0-				-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-				-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		Y	-0-				-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		Y	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-				-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3		Y	-0-				-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:			RRCID ->	276469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9902 - 11533
09	0	1868	-0-	1868	20198	1868	3		-0-		-0-
10	0	1971	-0-	1971	22169	1915	3		51	45 0	6
11	0	1834	-0-	1834	24003	1773	3	56 9	55	55 0	6
12	0	1555	-0-	1555	25558	1533	3		20	24 0	2
01	0	1770	-0-	1770	27328	1770	3	22 9	-0-	2 0	-0-
02	SWR 10	1523	-0-	1523	28851	1523	3		-0-		-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	* * 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
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	0	3052	-0-	3052	39007	3052	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	2185	-0-	2185	41192	2185	3	N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1718	RRCID ->	279509	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4892 - 4956
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	4914 - 4942
09	17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-			N	NO RPT			-0-
10	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-			N	NO RPT			-0-
11	17190 X	NO RPT	-0-	-17190	-0-			N	NO RPT			-0-
12	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-			N	NO RPT			-0-
01	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-			N	NO RPT			-0-
02	16617 X	NO RPT	-0-	-16617	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC.		WELL #:		271310	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3086 - 3118
HOOPER, FANNIE				3								
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		WELL #:		914263	RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	4736 - 4833
HOOPER, FANNIE -A-				1								
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-
02	319 N	145	-0-	-174	-0-	145	3	Y	-0-			-0-

HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4747 - 4830
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-
02	348 N	145	-0-	-203	-0-	145	3	Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT			20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
			WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994 -	3028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----														
MOORE, H. N.			WELL #:		46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 -	3750
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
DOBBINS, C. L.			WELL #:		104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 -	3572
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-
02	14B2	EXT	-0-	-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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-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
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-	-6386			N	-0-			-0-
02	6206	X	-0-	-0-	-6206	-0-	-6206			N	-0-			-0-
-----														
DOBBINS, C. L.			WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 -	2759
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-
02	551	N	206	-0-	-345	-0-	206	3		N	-0-			-0-
-----														
PERRY HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 -	2980
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
DUNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	- 3352			
M	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
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-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
-----												
DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262			
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-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
-----												
CONROE (CONS. U)				20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
MOOREHEAD, A.				WELL #: 2	RRCID -> 187924	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 1404	- 1418			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		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			
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-
02		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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02		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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
M	O	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
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 -	1025	
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-
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-				Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 -	1751	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-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	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		2389 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	9777	-0-	6677	6677		9777 3		N	-0-			-0-
*02	2900 N	9217	-0-	6317	12994		9217 3		N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 -	960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	
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-
02	6786 X	3474	-0-	-3312	-0-		3474 3		Y	-0-			-0-
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 -	1398	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-	-0-	
-----													
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-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	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-	
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	-0-	
-----													
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679	
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-	-0-	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-	-0-	
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	-0-	
-----													
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36		RRCID -> 229101		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3		N	-0-		-0-
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-		-0-
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FIVE-JAB, INC.				271310								
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOOPER, FANNIE		WELL #:		4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOOPER, FANNIE		WELL #:		2		RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720		
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUNN -A-		WELL #:		1A		RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
DUNN "B"				WELL #: 5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
02		174 N	155	-0-	-19	-0-	155 3		N	-0-		-0-	
-----													
DUNN "A"				WELL #: 5		RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728		
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	
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-		78	
-----													
DUNN "B"				WELL #: 7		RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384		
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-	
*02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-	
-----													
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
KEYSTONE				WELL #: 1		RRCID -> 265250		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654		
09		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	267 1	5538 2	N	2	2 8	73	
							2 9						
10		5859 X	5154	-0-	-705	-0-	229 1	4914 2	N	10	1 8	82	
							11 9						
11		5670 X	5370	-0-	-300	-0-	234 1	5113 2	N	21	1 8	102	
							23 9						
12		5859 X	4586	-0-	-1273	-0-	245 1	4335 2	N	5	2 8	105	
							6 9						
01		5859 X	4437	-0-	-1422	-0-	251 1	4186 2	N	-0-		105	
02		5481 X	4383	-0-	-1098	-0-	223 1	4119 2	N	37	2 8	140	
							41 9						
-----													
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43		RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662		
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-	
*02		9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318 3		Y	-0-		-0-	
-----													
MOORE, H. N.				WELL #: 66		RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02		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 CO.		WELL #:		46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10020	- 10632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS		WELL #:		47	RRCID ->	193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10045	- 11800
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-
02	1276 N	1138	-0-	-138	-0-	1138	3		Y	-0-		-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12038	- 12602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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-
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N		-0-		-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858	- 11874
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709
KEYSTONE MILLS		3W										
09	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2	N		-0-		142
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5472	2	N	50	9		187
11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7000	2	N	2	9	2 8	187
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N				187
01	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7736	2	N	2	9	2 8	187
*02	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4003	2	N	11	9	2 8	195

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
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-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
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
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) SAMSON EXPLORATION, LLC WESTBURY FARMS			20254 500 744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
			WELL #:	1	RRCID ->	167862	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	15015	PERF.13882	- 13968	
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	
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	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	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						
02	2320 N	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-		263
-----													
APACHE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920	- 13950	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
KOLANDER			WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.13860	- 13931	
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	141	1	2840	2	N	-0-		27
10	3100 N	6148	-0-	3048	3048	262	1	5245	2	N	583	362 1	248
						641	9						
11	3000 N	1819	-0-	-1181	1867	80	1	1638	2	N	92	180 1	160
						101	9						
*12	3100 N	5024	-0-	1924	3791	215	1	4180	2	N	572	554 1	178
						629	9						
*01	7768 X	3977	-0-	-3791	-0-	179	1	3299	2	N	454	524 1	108
						499	9						
02	1160 X	245	-0-	-915	-0-	9	1	160	2	N	69		177
						76	9						
-----													
PAGGI GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15257	PERF.14148	- 14283	
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	107	1	2157	2	N	143	181 1	216
						157	9						
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	113	1	2269	2	N	170	182 1	204
						187	9						
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	108	1	2199	2	N	159	181 1	182
						175	9						
*12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	2	N	164	185 1	161
						180	9						
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2218	2	N	172	184 1	149
						189	9						
*02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	120	1	2089	2	N	147	179 1	117
						162	9						
-----													
PAGGI GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.13858	- 13860	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835  
 WALTER CO. WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		12720 X	10923	-0-	-1797	-0-	619 1	8893 2		N	1283	1280 1		160
							1411 9							
10		13144 X	10642	-0-	-2502	-0-	671 1	8430 2		N	1401	1384 1		177
							1541 9							
11		12720 X	9264	-0-	-3456	-0-	764 1	7171 2		N	1208	1231 1		154
							1329 9							
*12		13144 X	9894	-0-	-3250	-0-	884 1	7538 2		N	1338	1198 1		294
							1472 9							
01		13144 X	9838	-0-	-3306	-0-	747 1	7596 2		N	1359	1496 1		157
							1495 9							
02		10556 X	8945	-0-	-1611	-0-	710 1	6895 2		N	1218	1298 1		77
							1340 9							

-----  
 KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164  
 -----

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

-----  
 WALTER CO. WELL #: 2 RRCID -> 271201 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 15248 PERF.14933 - 15006  
 -----

09	52917 X	52917	-0-	-0-	-0-	-0-	3663 1	44513 2		N	4310	4103 1		400
							4741 9							
10	50587 X	50587	-0-	-0-	-0-	-0-	3613 1	42455 2		N	4108	4248 1		260
							4519 9							
11	48768 X	48768	-0-	-0-	-0-	-0-	3444 1	41028 2		N	3905	3772 1		393
							4296 9							
*12	52907 X	52907	-0-	-0-	-0-	-0-	3799 1	44424 2		N	4258	4468 1		183
							4684 9							
01	50378 X	50378	-0-	-0-	-0-	-0-	3804 1	42291 2		N	3894	3684 1		393
							4283 9							
*02	44403 X	44403	-0-	-0-	-0-	-0-	3545 1	37247 2		N	3283	3326 1		350
							3611 9							

-----  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311  
 MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395  
 -----

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

-----  
 WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082  
 -----

09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	104 3		N	24			333
							26 9							
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	-0-	128 1	89 3		N	27			360
							30 9							
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	-0-	134 1	89 3		N	29	363 1		26
							32 9							
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	185 1	61 3		N	27			53
							30 9							
01	248 N	87	-0-	-161	-0-	-0-	28 1	59 2		N	-0-			53
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	129 2		N	124			177
							136 9							

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13976 - 13986
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	* EOM BALANCE
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	22
						106	9				363 1	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	244	1	80	3	N	35	57
						39	9					
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	36	1	75	2	N	-0-	57
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	35	1	77	2	N	100	157
						110	9					

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	14090 - 14100
09	5370 X	5241	-0-	-129	-0-	2411	1	1852	3	N	889	574
						978	9				724 1	
10	5549 X	4999	-0-	-550	-0-	2333	1	1617	3	N	954	431
						1049	9				1097 1	
11	5370 X	4941	-0-	-429	-0-	2350	1	1561	3	N	936	633
						1030	9				734 1	
12	5425 X	3442	-0-	-1983	-0-	2100	1	692	3	N	591	426
						650	9				798 1	
01	5425 X	1461	-0-	-3964	-0-	291	1	599	2	N	519	573
						571	9				372 1	
*02	5075 X	1171	-0-	-3904	-0-	237	1	517	2	N	379	583
						417	9				369 1	

WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14182 - 14190
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	241

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	14010 - 14488
09	1830 N	1203	-0-	-627	-0-	486	1	374	3	N	312	530
						343	9				184 1	
10	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	532	1	368	3	N	365	527
						402	9				368 1	
11	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	522	1	347	3	N	351	518
						386	9				360 1	
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	746	1	245	3	N	358	560
						394	9				316 1	
01	1302 N	705	-0-	-597	-0-	107	1	221	2	N	343	526
						377	9				377 1	
*02	1218 N	650	-0-	-568	-0-	101	1	220	2	N	299	477
						329	9				348 1	



CONSTITUTION (WESTBURY)															
//CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058															
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
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	9 1	7 3	7 3	N	7					252
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	17 1	12 3	12 3	N	14					266
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	15 9	6 3	6 3	N	8					274
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 9	8 3	8 3	N	17					291
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	25 1	9 2	9 2	N	-0-					291
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	19 9	5 2	5 2	N	23					314
						4 1									
						2 1									
						25 9									

CONSTITUTION (YEGUA)															
SAMSON EXPLORATION, LLC 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
BLACK STONE MINERALS 744835															
WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355															
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
09	2220 X	1646	-0-	-574	-0-	207 1	894 2	894 2	N	495	583 1	39 8			103
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	545 9	1999 2	1999 2	N	500	390 1	38 8			175
11	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	350 1	1911 2	1911 2	N	531	395 1	39 8			272
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	550 9	1508 2	1508 2	N	533	578 1	37 8			190
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	69 4	586 9	586 9	N	514	394 1	33 8			277
*02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	74 1	1987 2	1987 2	N	519	587 1	39 8			170
						413 4	565 9	565 9							
						269 1	2239 2	2239 2	N						
						339 4	571 9	571 9							
						299 1									
						104 4									

DU JAY, JOYCE															
WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	599 1	2580 2	2580 2	N	642	582 1	1 8			202
10	2852 X	2229	-0-	-623	-0-	706 9	1400 2	1400 2	N	531	584 1	1 8			148
11	3450 X	2457	-0-	-993	-0-	245 1	1542 2	1542 2	N	623	573 1	1 8			197
12	4030 X	2872	-0-	-1158	-0-	584 9	685 9	685 9	N	593	570 1	2 8			218
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	174 1	1679 2	1679 2	N	805	985 1	1 8			37
*02	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	56 4	886 9	886 9	N	983	787 1	1 8			232
						82 1	1081 9	1081 9							
						459 4									
						409 1									
						515 4									
						421 1									
						147 4									

HARDER SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470															
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-





CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.// 20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835									
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 254827		COMPL. DATE 07/03/2010			TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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					
*02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	194 1	4296 2	N	388	370 1	78
						427 9					

BUCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 254828		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731		
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	3088	-0-	-973	-0-	110 1	2765 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					
02	3799 X	2755	-0-	-1044	-0-	107 1	2488 2	N	145	185 1	208
						160 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		
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
02	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		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200										
KRENEK, FRANK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 202536	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13756	- 13828					
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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15														

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: FORT BEND						
AYLOR "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118957	COMPL. DATE 10/26/1985	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13140	- 13560					
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
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							
02	59276 X	NO RPT	-0-	-59276	-0-					Y	NO RPT			260

SANDERS, L. J.				WELL #: 1	RRCID -> 123821	COMPL. DATE 03/24/1987	TOTAL DEPTH 14300	PERF.13144	- 13343					
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
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							
02	14442 X	NO RPT	-0-	-14442	-0-					N	NO RPT			107

TOWNSITE				WELL #: 1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989	TOTAL DEPTH 18248	PERF.13120	- 13756					
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
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							
02	4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-					N	NO RPT			56

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12683 - 13154			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	Y	1	1	1	23	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 9	184 3	Y	1	2	1	22	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1 9	188 3	Y	2	2	1	22	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	Y	2	2	1	22	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 9	175 3	Y	1	2	1	21	
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	11 1		Y	NO RPT			21	
						1 9							
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13388 - 13518			
09	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	238 1	5886 3	N	165	155	1	68	
10	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	182 9	6967 3	N	165	57	1	176	
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	310 1	6260 3	N	150	203	1	123	
12	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	182 9	6677 3	N	181	188	1	116	
01	7471 X	6844	-0-	-627	-0-	282 1	6351 3	N	166	222	1	60	
02	6989 X	NO RPT	-0-	-6989	-0-	165 9		N	NO RPT			60	
						312 1							
						199 9							
						310 1							
						183 9							
DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13047 - 13190			
09	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	374 1	9248 3	Y	118	159	1	37	
10	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	130 9	9155 3	Y	113	79	1	71	
11	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	407 1	9456 3	Y	135	179	1	27	
12	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	124 9	9216 3	Y	126	81	1	72	
01	10230 X	6056	-0-	-4174	-0-	426 1	5709 3	Y	62	51	1	83	
02	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-	149 9		Y	NO RPT			83	
						432 1							
						139 9							
						279 1							
						68 9							
GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13304		PERF.12828 - 13027			
09	23880 X	23357	-0-	-523	-0-	890 1	22075 3	Y	356	344	1	143	
10	24676 X	23858	-0-	-818	-0-	392 9	22470 3	Y	356	381	1	118	
11	23880 X	23066	-0-	-814	-0-	996 1	21698 3	Y	355	367	1	106	
12	24676 X	23445	-0-	-1231	-0-	392 9	22001 3	Y	376	363	1	119	
01	24676 X	23199	-0-	-1477	-0-	977 1	21738 3	Y	365	360	1	124	
02	22591 X	NO RPT	-0-	-22591	-0-	391 9		Y	NO RPT			124	
						1030 1							
						414 9							
						1059 1							
						402 9							

-----															
COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	155701	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12923 - 13399			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2940 X	9	-0-	-2931	-0-	2	3	7	9	Y	6	98	1		30
10	3038 X	28	-0-	-3010	-0-	17	3	11	9	Y	10				40
11	2940 X	90	-0-	-2850	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1		40
						1	9								
12	3038 X	17	-0-	-3021	-0-	16	3	1	9	Y	1	35	1		6
01	62 X	18	-0-	-44	-0-	1	3	1	9	Y	1				7
02	58 X	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT				7
-----															
DUSEK		WELL #:		2	RRCID ->	157202	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13115 - 13240			
-----															
09	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	472	1	11674	3	Y	208	188	1		52
						229	9								
10	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	535	1	12047	3	Y	174	187	1		39
						191	9								
11	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	500	1	11092	3	Y	154	163	1		30
						169	9								
12	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	620	1	13247	3	Y	188	179	1		39
						207	9								
01	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	625	1	12829	3	Y	208	187	1		60
						229	9								
02	11977 X	NO RPT	-0-	-11977	-0-					Y	NO RPT				60
-----															
GALLIA		WELL #:		2	RRCID ->	157503	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	6210 - 6400			
-----															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
COLONY		WELL #:		1	RRCID ->	161099	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	13577	PERF.	12954 - 13423			
-----															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ENGELHOLM		WELL #:		1	RRCID ->	163543	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12798 - 13606			
-----															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280		
09	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	316	1	Y	70	83 1	26
						77	9				
10	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	406	1	Y	89	93 1	22
						98	9				
11	8040 X	7283	-0-	-757	-0-	311	1	Y	80	80 1	22
						88	9				
12	8494 X	8380	-0-	-114	-0-	369	1	Y	119	95 1	46
						131	9				
01	9641 X	7580	-0-	-2061	-0-	345	1	Y	155	162 1	39
						171	9				
02	9019 X	NO RPT	-0-	-9019	-0-			Y	NO RPT		39
-----											
COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948		
09	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	469	1	Y	259	293 1	75
						285	9				
10	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	499	1	Y	214	215 1	74
						235	9				
11	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	525	1	Y	195	201 1	68
						215	9				
12	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	504	1	Y	244	185 1	127
						268	9				
01	13144 X	12903	-0-	-241	-0-	590	1	Y	205	269 1	63
						226	9				
02	11948 X	NO RPT	-0-	-11948	-0-			Y	NO RPT		63
-----											
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999			TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420		
09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	15	14 1	5
						17	9				
10	3100 N	3128	-0-	28	28	128	1	Y	98	23 1	80
						108	9				
11	1860 N	1433	-0-	-427	-0-	62	1	Y	13	13 1	80
						14	9				
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	42	102 1	20
						46	9				
01	2945 X	1810	-0-	-1135	-0-	82	1	Y	45	14 1	51
						50	9				
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			Y	NO RPT		51
-----											
GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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									
GALLIA			WELL #:		3	RRCID -> 175901			COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		27374 X	27374	-0-	-0-	-0-	1042	1	25828	3	Y	458	337 1	262
							504	9						
10		27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	1146	1	25758	3	Y	433	514 1	181
							476	9						
11		27298 X	27298	-0-	-0-	-0-	1156	1	25657	3	Y	441	492 1	130
							485	9						
12		27769 X	27769	-0-	-0-	-0-	1221	1	26050	3	Y	453	493 1	90
							498	9						
01		27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	1252	1	25693	3	Y	502	487 1	105
							552	9						
02		14007 X	NO RPT	-0-	-14007	-0-					Y	NO RPT		105
-----														
DUSEK			WELL #:		4	RRCID -> 185821			COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458		
09		25830 X	25830	-0-	-0-	-0-	993	1	24619	3	Y	198	172 1	52
							218	9						
10		19713 X	19713	-0-	-0-	-0-	831	1	18707	3	Y	159	168 1	43
							175	9						
11		14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	637	1	14137	3	Y	146	164 1	25
							161	9						
12		25203 X	18206	-0-	-6997	-0-	805	1	17199	3	Y	184	148 1	61
							202	9						
01		23250 X	17690	-0-	-5560	-0-	813	1	16704	3	Y	157	138 1	80
							173	9						
02		21750 X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT		80
-----														
COLONY			WELL #:		4	RRCID -> 188425			COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588		
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						
02		1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT		7
-----														
DUSEK			WELL #:		5	RRCID -> 189099			COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548		
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						
02		8584 X	NO RPT	-0-	-8584	-0-					Y	NO RPT		54

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EL FERROCARRIL LTD		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14010 - 14166			
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8460 X	8125	-0-	-335	-0-	308 156 9	1 7661	3	Y	142	142	1	44
10	8742 X	8144	-0-	-598	-0-	342 109 9	1 7693	3	Y	99	67	1	76
11	8370 X	7702	-0-	-668	-0-	328 68 9	1 7306	3	Y	62	62	1	76
12	8587 X	8130	-0-	-457	-0-	359 90 9	1 7681	3	Y	82	135	1	23
01	8556 X	8065	-0-	-491	-0-	371 89 9	1 7605	3	Y	81	63	1	41
02	7859 X	NO RPT	-0-	-7859	-0-				Y	NO RPT			41
KRISTYNYK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13894 - 14039			
09	6540 X	4578	-0-	-1962	-0-	174 68 9	1 4336	3	N	62	32	1	169
10	6758 X	3556	-0-	-3202	-0-	150 56 9	1 3350	3	N	51	31	1	189
11	6540 X	4665	-0-	-1875	-0-	198 94 9	1 4373	3	N	85	212	1	62
12	4805 X	4320	-0-	-485	-0-	190 98 9	1 4032	3	N	89	36	1	115
01	4805 X	4129	-0-	-676	-0-	188 97 9	1 3844	3	N	88	32	1	171
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-				N	NO RPT			171
COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 13810		PERF.14200 - 14340			
09	13710 X	11391	-0-	-2319	-0-	438 103 9	1 10850	3	Y	94	147	1	44
10	13547 X	11780	-0-	-1767	-0-	496 117 9	1 11167	3	Y	106	119	1	31
11	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	557 142 9	1 12371	3	Y	129	127	1	33
12	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	567 158 9	1 12118	3	Y	144	128	1	49
01	12431 X	12103	-0-	-328	-0-	556 130 9	1 11417	3	Y	118	132	1	35
02	12644 X	NO RPT	-0-	-12644	-0-				Y	NO RPT			35
GALLIA		WELL #: 5		RRCID -> 203322		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 13521		PERF.12754 - 13226			
09	8460 X	8148	-0-	-312	-0-	312 129 9	1 7707	3	Y	117	90	1	61
10	8680 X	8344	-0-	-336	-0-	349 146 9	1 7849	3	Y	133	147	1	47
11	8340 X	8093	-0-	-247	-0-	342 164 9	1 7587	3	Y	149	156	1	40
12	8618 X	8148	-0-	-470	-0-	357 165 9	1 7626	3	Y	150	163	1	27
01	8618 X	8110	-0-	-508	-0-	368 187 9	1 7555	3	Y	170	166	1	31
02	7888 X	NO RPT	-0-	-7888	-0-				Y	NO RPT			31

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
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 #: 6		RRCID -> 203324		COMPL. DATE 05/08/2004				TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909							
09	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	579	1	14353	3	Y	119	139	1			39	
10	15640 X	15640	-0-	-0-	-0-	131	9	659	1	Y	132	145	1			26	
11	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	145	9	609	1	Y	138	138	1			26	
12	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	609	1	644	1	Y	159	141	1			44	
01	16678 X	14288	-0-	-2390	-0-	152	9	644	1	Y	159	141	1			44	
02	14645 X	NO RPT	-0-	-14645	-0-	175	9	658	1	Y	135	148	1			31	
						149										31	
DUSEK				WELL #: 6		RRCID -> 203777				COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570			
09	13410 X	12392	-0-	-1018	-0-	473	1	11720	3	Y	181	175	1			53	
10	13857 X	12479	-0-	-1378	-0-	199	9	523	1	Y	189	196	1			46	
11	12930 X	12072	-0-	-858	-0-	208	9	511	1	Y	200	200	1			46	
12	13144 X	12180	-0-	-964	-0-	220	9	533	1	Y	218	205	1			59	
01	13144 X	11921	-0-	-1223	-0-	240	9	543	1	Y	228	207	1			80	
02	11977 X	NO RPT	-0-	-11977	-0-	251	9			Y	NO RPT				80		
GRIGAR				WELL #: 4		RRCID -> 220336				COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574			
09	13890 X	11719	-0-	-2171	-0-	447	1	11078	3	N	176	229	1			139	
10	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	194	9	611	1	N	165	240	1			64	
11	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	182	9	557	1	N	126	105	1			85	
12	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	139	9	585	1	N	172	222	1			35	
01	14539 X	14061	-0-	-478	-0-	189	9	646	1	N	149	109	1			75	
02	13601 X	NO RPT	-0-	-13601	-0-	164	9			N	NO RPT				75		
GRIGAR				WELL #: 5		RRCID -> 223727				COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632			
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

-----														
COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
GRIGAR			WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867		PERF.13500 - 13645			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		4200 X	3433	-0-	-767	-0-	131	1	3240	3	N	56	63	41
							62	9						
10		3658 X	3291	-0-	-367	-0-	135	1	3072	3	N	76	86	31
							84	9						
11		3540 X	2728	-0-	-812	-0-	117	1	2571	3	N	36	22	45
							40	9						
12		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	189	1	4042	3	N	79	102	22
							87	9						
01		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	163	1	3351	3	N	55	28	49
							61	9						
02		3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					N	NO RPT		49
-----														
GALLIA			WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930			
-----														
09		28590 X	24900	-0-	-3690	-0-	938	1	23252	3	N	645	718	200
							710	9						
10		29140 X	13348	-0-	-15792	-0-	553	1	12419	3	N	342	310	232
							376	9						
11		25860 X	21205	-0-	-4655	-0-	894	1	19837	3	N	431	540	123
							474	9						
12		26598 X	16532	-0-	-10066	-0-	724	1	15444	3	N	331	318	136
							364	9						
01		25730 X	15903	-0-	-9827	-0-	723	1	14849	3	N	301	315	122
							331	9						
02		24070 X	NO RPT	-0-	-24070	-0-					N	NO RPT		122
-----														
DUSEK			WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13112 - 13250			
-----														
09		20280 X	19157	-0-	-1123	-0-	729	1	18076	3	Y	320	302	97
							352	9						
10		20956 X	19633	-0-	-1323	-0-	819	1	18441	3	Y	339	345	91
							373	9						
11		19560 X	19225	-0-	-335	-0-	812	1	18015	3	Y	362	359	94
							398	9						
12		20212 X	19579	-0-	-633	-0-	858	1	18292	3	Y	390	366	118
							429	9						
01		19995 X	19176	-0-	-819	-0-	872	1	17917	3	Y	352	334	136
							387	9						
02		18589 X	NO RPT	-0-	-18589	-0-					Y	NO RPT		136
-----														
COLONY			WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13975 - 14888			
-----														
09		25050 X	24158	-0-	-892	-0-	920	1	22803	3	N	395	351	254
							435	9						
10		25482 X	24246	-0-	-1236	-0-	1012	1	22780	3	N	413	572	95
							454	9						
11		25140 X	23091	-0-	-2049	-0-	977	1	21686	3	N	389	370	114
							428	9						
12		25978 X	22016	-0-	-3962	-0-	964	1	20621	3	N	392	359	147
							431	9						
01		25420 X	20738	-0-	-4682	-0-	946	1	19426	3	N	333	344	136
							366	9						
02		23345 X	NO RPT	-0-	-23345	-0-					N	NO RPT		136

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
SENORA RESOURCES, INC.				767312										
HAJDIK-HAAS				WELL #:	1A	RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	13566 - 13624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
02	16008 X	NO RPT	-0-	-16008	-0-					N	NO RPT			73

WINGATE				WELL #:	1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12488 - 13604	
09	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	517	1	12794	3	Y	103	91	1	28
						113	9							
10	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	653	1	14692	3	Y	137	138	1	27
						151	9							
11	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	620	1	13771	3	Y	138	137	1	28
						152	9							
12	13857 X	11564	-0-	-2293	-0-	510	1	10905	3	Y	135	143	1	20
						149	9							
01	13950 X	9309	-0-	-4641	-0-	426	1	8747	3	Y	124	118	1	26
						136	9							
02	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT			26

WINGATE				WELL #:	2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13038 - 13958	
09	12960 X	8082	-0-	-4878	-0-	310	1	7677	3	Y	86	76	1	24
						95	9							
10	13392 X	7329	-0-	-6063	-0-	309	1	6932	3	Y	80	84	1	20
						88	9							
11	12120 X	6577	-0-	-5543	-0-	281	1	6215	3	Y	74	77	1	17
						81	9							
12	10850 X	8171	-0-	-2679	-0-	357	1	7647	3	Y	152	153	1	16
						167	9							
01	10850 X	9466	-0-	-1384	-0-	428	1	8785	3	Y	230	203	1	43
						253	9							
02	7801 X	NO RPT	-0-	-7801	-0-					Y	NO RPT			43

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 13567		PERF.12672 - 13452	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	53 1	1278 3	Y	10	8 1	5
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	11 9	1352 3	Y	33	26 1	12
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60 1	1252 3	Y	33	31 1	14
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	36 9	1013 3	Y	30	38 1	6
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	57 1	1372 3	Y	48	43 1	11
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-	36 9		Y	NO RPT		11
-----											
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 13942		PERF.13021 - 13762	
09	2400 X	2173	-0-	-227	-0-	82 1	2047 3	Y	40	37 1	14
10	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	44 9	2045 3	Y	43	41 1	16
11	2160 X	1738	-0-	-422	-0-	91 1	1627 3	Y	34	35 1	15
12	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	47 9	1982 3	Y	45	52 1	8
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	74 1	2042 3	Y	48	45 1	11
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-	37 9		Y	NO RPT		11
-----											
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407		PERF.12830 - 13243	
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	105 1	2593 3	N	33	19 1	36
10	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	36 9	3111 3	N	103	26 1	113
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	138 1	2541 3	N	21	22 1	112
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	113 9	2691 3	N	50	24 1	138
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	114 1	2572 3	N	22	21 1	139
02	1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-	23 9		N	NO RPT		139
-----											
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12106 - 12846	
09	30212 X	30212	-0-	-0-	-0-	1158 1	28714 3	Y	309	253 1	150
10	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	340 9	27962 3	Y	298	339 1	109
11	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	1243 1	26215 3	Y	272	313 1	68
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	328 9	26806 3	Y	295	278 1	85
01	27446 X	27446	-0-	-0-	-0-	1181 1	25818 3	Y	336	313 1	108
02	24708 X	NO RPT	-0-	-24708	-0-	299 9		Y	NO RPT		108
-----											
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12341 - 13098	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1257 1		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	325 9		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1258 1		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	370 9		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.	12535 - 13222		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	0	16827	-0-	16827	16827	698	1	15478	3	N	592	228	1	364
*04	79922 X	63095	-0-	-16827	-0-	2525	1	58954	3	N	1469	1438	1	395
05	80600 X	72528	-0-	-8072	-0-	2793	1	68174	3	N	1419	1549	1	265
06	78000 X	64026	-0-	-13974	-0-	2595	1	60076	3	N	1232	1287	1	210
07	80600 X	59398	-0-	-21202	-0-	2503	1	55664	3	N	1119	1006	1	323
08	80600 X	56379	-0-	-24221	-0-	2351	1	52936	3	N	993	1090	1	226
09	78000 X	52086	-0-	-25914	-0-	1979	1	49080	3	N	934	854	1	306
10	80600 X	52091	-0-	-28509	-0-	2172	1	48900	3	N	926	908	1	324
11	78000 X	48014	-0-	-29986	-0-	2030	1	45069	3	N	832	854	1	302
12	80600 X	48940	-0-	-31660	-0-	2144	1	45763	3	N	939	1108	1	133
01	80600 X	45846	-0-	-34754	-0-	2082	1	42746	3	N	925	865	1	193
02	75400 X	35175	-0-	-40225	-0-	1636	1	32763	3	N	705	641	1	257

  

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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2803 - 2805
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CORONADO (COOK MTN)		20702 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9770 - 9850
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
02	1276 #	NO RPT	-0-	-1276	-0-			N	NO RPT			48

COTTON LAKE (MIOCENE)													20988 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													549836									
HOWARD -C-													WELL #:	2	RRCID ->	126336	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4853 - 4857
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	AMT	CODE	BALANCE					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
PLUGGED AND ABANDONED													02/10/2016	-	PLUGGED	02/10/16						

COTTONMOUTH (WILCOX)													21012 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
GOLDENROD GAS, INC.													313121									
GOFF, E. G.													WELL #:	1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	11702 - 13340
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-								
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-		-0-								

COTTONWOOD, N. (14,270)													21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169									
HARRISON, T. K.													WELL #:	1	RRCID ->	230613	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	14480 - 14550
09		5940 X	5426	-0-	-514	-0-	282	1	4813	2	N	301	198	1	2	8	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					
02		5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-					N	-0-					186					

CHOICE EXPLORATION, INC.													150655			CNTY: WHARTON						
KENT-SPRADLEY UNIT													WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	15191	PERF.	14606 - 14624
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					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155					

HENNDERSON PARTNERS													WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	15365	PERF.	14860 - 14882
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					
02		8439 X	7230	-0-	-1209	-0-	7055	2	175	9	N	159	201	1			135					

HENNDERSON, EDMOND SR.													WELL #:	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	13916 - 14452
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					
*02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1295	2	197	9	Y	179	175	1			109					



COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 150655										
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256	- 14320
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	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							169
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							169
11		14B2 EXT	372	-0-	372	372	371 2	1	9	1	1	169
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372						169
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372						169
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372						169
-----												
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14066	- 14116
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
02	47589	X	37132	-0-	-10457	-0-	35559 2	1573 9	Y	1430	1604 1	127
-----												
ZELDA		WELL #:		1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134	- 14314
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
02		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
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
02	116522	X	-0-	-0-	-116522	-0-			Y	-0-		140
-----												
ZELDA		WELL #:		1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14188	- 14296
09	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-			Y	-0-	124 1	98
10	25079	X	-0-	-0-	-25079	-0-			Y	-0-		98
11	24270	X	-0-	-0-	-24270	-0-			Y	-0-		98
12	25079	X	-0-	-0-	-25079	-0-			Y	-0-		98
01	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-			Y	-0-		98
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
-----												
RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	272084	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	15785	PERF.14614	- 14646
09	5340	X	3139	-0-	-2201	-0-	3004 2	135 9	Y	123	182 1	135
10	5518	X	1632	-0-	-3886	-0-	1507 2	125 9	Y	114	174 1	75
11	4980	X	3676	-0-	-1304	-0-	3439 2	237 9	Y	215	48 1	242
12	4278	X	3352	-0-	-926	-0-	3181 2	171 9	Y	155	178 1	219
01	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	3536 2	168 9	Y	153	191 1	181
*02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3574 2	238 9	Y	216	193 1	204

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
SWILLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 -	14523		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4110 X	2016	-0-	-2094	-0-	138	1	1769	2	Y	99	146	1		51
						109	9								
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	51	1		-0-
11	4110 X	25	-0-	-4085	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				-0-
12	4247 X	60	-0-	-4187	-0-	4	1	56	2	Y	-0-				-0-
01	4154 X	18	-0-	-4136	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
02	1943 X	10	-0-	-1933	-0-	10	2			Y	-0-				-0-

SWILLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	14781	PERF.14505 -	14565	
09	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	745	1	9576	2	Y	509	445	1	260
						560	9							
10	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	897	1	9575	2	Y	523	512	1	271
						575	9							
11	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	775	1	9154	2	Y	488	545	1	214
						537	9							
12	10830 X	10830	-0-	-0-	-0-	736	1	9533	2	Y	510	578	1	146
						561	9							
01	10602 X	10229	-0-	-373	-0-	738	1	8982	2	Y	463	531	1	78
						509	9							
02	9918 X	9627	-0-	-291	-0-	643	1	8471	2	Y	466	376	1	168
						513	9							

E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072 -	15090	
09	27660 X	24152	-0-	-3508	-0-	1704	1	21900	2	N	498	388	1	288
						548	9							
10	28582 X	24178	-0-	-4404	-0-	2023	1	21597	2	N	507	582	1	213
						558	9							
11	27060 X	22885	-0-	-4175	-0-	1729	1	20409	2	N	679	569	1	323
						747	9							
12	27373 X	22468	-0-	-4905	-0-	1587	1	20549	2	N	302	372	1	253
						332	9							
01	25389 X	22154	-0-	-3235	-0-	1640	1	19967	2	N	497	605	1	145
						547	9							
02	23345 X	20378	-0-	-2967	-0-	1403	1	18490	2	N	441	376	1	210
						485	9							

E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509 -	14611	
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-
02	13398 X	11031	-0-	-2367	-0-	778	1	10253	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	
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
02	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		
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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-
02		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		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02		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		
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-
02		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		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02		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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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-
02		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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236 PERF. 6985 - 7190
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 6869 - 6914
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
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
02	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 #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----														
COVE (MF ZONE)														
//CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161														
TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		
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-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
COVE (50 SERIES MA)														
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	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-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)														
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 21436 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER														
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 5030														
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-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.)														
CHOICE EXPLORATION, INC. 21798 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
MCH WELL #: 1 RRCID -> 271517 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 15993 PERF. 15146 - 15154														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32		
-----														
CROSBY, WEST (CABOT SAND)														
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285														
09	87811	87905	-0-	94	94	86080	3	1825	9	Y	1659	1573	1	267
10	180199	92294	-0-	-87905	-0-	90442	3	1852	9	Y	1684	1664	1	287
11	87472	87472	-0-	-0-	-0-	85774	3	1698	9	Y	1544	1523	1	308
12	89339	89339	-0-	-0-	-0-	87540	3	1799	9	Y	1635	1675	1	268
01	86521	86377	-0-	-144	-0-	84605	3	1772	9	Y	1611	1523	1	356
*02	80941	80941	-0-	-0-	-0-	79399	3	1542	9	Y	1402	1590	1	168

CROSS CREEK (WILCOX)												21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD ENERGY SERVICES												696672									
BAHR INTEREST ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 9732 - 10310	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
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							
							25	9													
01		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	868	1	6812	2	N	5		249							
							6	9													
*02		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	925	1	7659	2	N	-0-		249							
-----																					
BAHR INTEREST ET AL												WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10564 - 10779	
09		14B2 EXT	-0-	-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	1 8	-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8	-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-							
-----																					
BAHR INTEREST ET AL												WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854		PERF.10582 - 10658	
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							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		138							
-----																					
BAHR INTEREST ET AL UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11077 - 11370	
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	323							
							73	9													
11		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	1015	1	3034	2	Y	106	1 8	428							
							117	9													
12		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	960	1	2580	2	Y	83	190 1	320							
							91	9					1 8								
01		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	937	1	3255	2	Y	101		421							
							111	9													
*02		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	672	1	1373	2	Y	2		423							
							2	9													
-----																					
BAHR INTEREST ET AL												WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10009 - 10559	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
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-							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
REDBIRD ENERGY SERVICES		//CONT.//		696672									
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	161466	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11135 - 11138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CROSS CREEK (WILCOX C)		21840 477		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS						
REDBIRD ENERGY SERVICES		696672											
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	152367	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11080 - 11186		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	161313	COMPL. DATE	07/13/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10009 - 10012		
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
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

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

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2		22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
		217005									
		WELL #:	2R	RRCID ->	164006	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	4060 - 4505
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SWEENEY, J. J. ESTATE		22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
		217005									
		WELL #:	2	RRCID ->	165123	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10022 - 10184
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
02	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			
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
02	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			90

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611												
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
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	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
02		8671 X	7194	-0-	-1477	-0-	7093 2	101 9	N		92	169
-----												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832												
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	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
*02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3468 2	70 9	N		64	104
-----												
DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816												
09		18120 X	17021	-0-	-1099	-0-	16803 2	218 9	N		198	117
10		18724 X	17484	-0-	-1240	-0-	17249 2	235 9	N		214	150
11		18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18661 2	273 9	N		248	215
12		19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	19647 2	263 9	N		239	94
01		18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	18342 2	336 9	N		305	226
02		17690 X	16299	-0-	-1391	-0-	16045 2	254 9	N		231	115
-----												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940												
09		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	11839 2	173 9	N		157	145
10		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11487 2	207 9	N		188	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
02		5046 X	2301	-0-	-2745	-0-	2212 2	89 9	N		81	125
-----												
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200												
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2099 2	196 9	N		178	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	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	217
02		1885 N	1853	-0-	-32	-0-	1706 2	147 9	N		134	177
-----												
GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830												
09		9900 X	9144	-0-	-756	-0-	8738 2	406 9	N		369	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	249
12		10075 X	8667	-0-	-1408	-0-	8447 2	220 9	N		200	259
01		9455 X	8221	-0-	-1234	-0-	8000 2	221 9	N		201	279
02		8845 X	7657	-0-	-1188	-0-	7460 2	197 9	N		179	99

CYPRESS RAVEN (WILCOX)												
CYPRESS E & P CORPORATION												
GARDNER DUNCAN												
22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
195903												
WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		57450	52687	-0-	-4763	-0-	51631	2	1056	9	N	378
10		59365	56247	-0-	-3118	-0-	55100	2	1147	9	N	360
11		56340 #	52847	-0-	-3493	-0-	51787	2	1060	9	N	615
12		57598 #	53638	-0-	-3960	-0-	52495	2	1143	9	N	430
01		56234 #	50438	-0-	-5796	-0-	49342	2	1096	9	N	354
02		52606 #	47152	-0-	-5454	-0-	46139	2	1013	9	N	409

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
TEMPLE INLAND "A"												
22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
048169												
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		7680 X	7298	-0-	-382	-0-	284	1	6777	2	N	307
							237	9				
10		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	307	1	7408	2	N	227
							347	9				
11		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	279	1	7180	2	N	207
							343	9			1 8	
12		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	307	1	7676	2	N	184
							374	9				
01		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	310	1	7530	2	N	488
							336	9			1 8	
02		7424 X	7114	-0-	-310	-0-	287	1	6418	2	N	317
							409	9			1 8	

STONE 'B'												
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		118440 X	117504	-0-	-936	-0-	300	1	113630	2	N	327
							3574	9				
10		122388 X	119936	-0-	-2452	-0-	310	1	116052	2	N	434
							3574	9				
11		118440 X	96946	-0-	-21494	-0-	282	1	93489	2	N	638
							3175	9			1 8	
12		122388 X	116311	-0-	-6077	-0-	310	1	113050	2	N	581
							2951	9			2 8	
01		122388 X	114910	-0-	-7478	-0-	310	1	111376	2	N	424
							3224	9				
02		113593 X	103660	-0-	-9933	-0-	290	1	100502	2	N	299
							2868	9			1 8	

D.H.J. (YEGUA 4550)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
HARRIS & SMITH												
22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER												
293303												
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)												
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP												
DABOVAL A												
22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
003599												
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (FRIO #7-6220)		22688 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
C. J. DABOVAL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 262155		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6248 - 6252		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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	7902	-0-	-3878	-0-	7309 2	593 9	Y	539	505 1	155
02		11020	-0-	-0-	-11020	-0-			Y	115	174 1	96

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	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
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
02		28797 #	18171	-0-	-10626	-0-	18020 2	151 9	N	137		191

DABOVAL (5380)		22688 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
DABOVAL, C. J.		WELL #: A 6		RRCID -> 150608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 4500 - 4540		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		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	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7564 - 7571		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02		1015 #	915	-0-	-100	-0-	770 1	145 9	N	132		279

DAMASCUS (CARTER) XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		22876 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA							
WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH		9006 PERF. 8883 - 8891								
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
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									
*02		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	250 1	4805 2	Y		-0-					167

DAMASCUS (SEAMANS) FAULCONER, VERNON E., INC. SEAMANS, ELMER		22876 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA							
WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH		9325 PERF. 9150 - 9170								
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
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									
02		2755 X	1969	-0-	-786	-0-	110 1	1842 2	N		15					180
							17 9									

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA							
WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH		9230 PERF. 9092 - 9122								
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
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									
02		14123 X	13537	-0-	-586	-0-	763 1	12732 2	Y		38	183	1			113
							42 9									

BIRCH, R.E. GAS UNIT		22876 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA							
WELL #: 4		RRCID -> 105098		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH		9225 PERF. 9108 - 9133								
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. ANICO		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA							
WELL #: 6		RRCID -> 215524		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 9997 - 10026								
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DAMASCUS (SEAMANS)		//CONT.//		22876 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ANICO		WELL #:		5	RRCID ->	216206	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9826 - 9876
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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	
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
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	1	168
											1	
											9	

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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
BIRCH, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	080716	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9296 - 9304
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	
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	2	N	3	68
											3	
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	-0-	68

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
DORRANCE		WELL #:		7 A	RRCID ->	083222	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9324 - 9332
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

DAMASCUS (WOODBINE 9330)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
ANICO UNIT												
//CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
//CONT.// 263701												
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100 X	1476	-0-	-624	-0-	76 1	1399 2	Y	1			55
10	2170 X	1409	-0-	-761	-0-	1 9						100
11	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	74 1	1155 2	Y	13			113
12	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	50 9						113
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	74 1	1415 2	Y	-0-			121
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	80 1	1321 2	Y	8			134
						9 9						
						79 1	1316 2	Y	13			
						14 9						
CARTER BROS												
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061												
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	76 1	1399 2	Y	1			62
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1 9						100
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	57 1	979 2	Y	38			112
12	1519 N	509	-0-	-1010	-0-	42 9						112
01	1085 N	145	-0-	-940	-0-	65 1	1023 2	Y	12			113
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	13 9						129
						28 1	481 2	Y	-0-			
						8 1	136 2	Y	1			
						1 9						
						79 1	1316 2	Y	16			
						18 9						
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2												
WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTER BROS. GAS UNIT 6												
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975												
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
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	21 9						209
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	43 1	749 2	Y	-0-			209
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	55 1	905 2	Y	-0-			209
						41 1	690 2	Y	-0-			
XTO ENERGY INC.												
ANICO UNIT												
945936												
WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110												
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-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	153 1	359 2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DELCO OPERATING COMPANY LP		211950									
SMITH, T. L.		WELL #: 18		RRCID -> 160281	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 3360	- 3368			
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BRAZORIA			
LINAN OIL & GAS, INC.		500806									
HOLLAND, JOHN		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949	COMPL. DATE 05/09/1962	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 7518	- 7524			
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-	
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC		042191									
KILROY-VRAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 124695	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8983	- 8998			
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-	
*02 2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	375 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			
09 1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	481 1	665 2	N	-0-		25	
10 558 N	427	-0-	-131	-0-	427 1		N	-0-		25	
11 930 N	478	-0-	-452	-0-	478 1		N	-0-		25	
12 1178 N	520	-0-	-658	-0-	520 1		N	-0-		25	
01 434 N	260	-0-	-174	-0-	260 1		N	-0-		25	
02 464 N	85	-0-	-379	-0-	85 1		N	-0-		25	
-----											
BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 9153	PERF. 8924	- 8982			
09 448 N	448	-0-	-0-	-0-	84 1	364 2	N	-0-		83	
10 186 N	167	-0-	-19	-0-	166 1	1 2	N	-0-		83	
11 270 N	182	-0-	-88	-0-	182 1		N	-0-		83	
12 465 N	174	-0-	-291	-0-	174 1		N	-0-		83	
01 159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 1		N	-0-		83	
02 174 N	163	-0-	-11	-0-	162 1	1 2	N	-0-		83	
-----											
BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7631	- 7935			
09 570 X	365	-0-	-205	-0-	116 1	249 2	N	-0-		61	
10 589 X	345	-0-	-244	-0-	344 1	1 2	N	-0-		61	
11 1050 X	261	-0-	-789	-0-	261 1		N	-0-		61	
12 1085 X	392	-0-	-693	-0-	392 1		N	-0-		61	
01 1085 X	214	-0-	-871	-0-	214 1		N	-0-		61	
02 348 X	157	-0-	-191	-0-	156 1	1 2	N	-0-		61	



DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191									
BENNETT ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	218348	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	8243 - 8250	
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
09		2190 X	1942	-0-	-248	-0-	767 1	1175 2	N	-0-			54
10		2263 X	1714	-0-	-549	-0-	1712 1	2 2	N	-0-			54
11		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 1		N	-0-			54
12		2077 X	1787	-0-	-290	-0-	1787 1		N	-0-			54
01		2077 X	1851	-0-	-226	-0-	1851 1		N	-0-			54
02		2349 X	1693	-0-	-656	-0-	1689 1	4 2	N	-0-			54

TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO.		848271		2ST		RRCID ->	278624	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7026 - 7133
RICE		WELL #:											
09		35490 X	-0-	-0-	-35490	-0-			N	-0-			-0-
10		36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-			N	-0-			-0-
11		35490 X	-0-	-0-	-35490	-0-			N	-0-			-0-
12		36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-			N	-0-			-0-
01		36673 X	-0-	-0-	-36673	-0-			N	-0-			-0-
02		34307 X	-0-	-0-	-34307	-0-			N	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		2		RRCID ->	179049	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	8124 - 8128
RICE, I. P. UNIT		WELL #:											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHMIDT		WELL #:		1		RRCID ->	191427	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	8694 - 8700
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

URBAN UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8451 - 8491
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	
09	30450	24219	-0-	-6231	-0-	10 1	23816 2	N	357	357 1	230
						393 9					
10	30447 R	30447	-0-	-0-	-0-	10 1	30009 2	N	389	538 1	81
						428 9					
11	29100 #	28550	-0-	-550	-0-	10 1	28119 2	N	383	349 1	115
						421 9					
12	29404 R	29404	-0-	-0-	-0-	10 1	28966 2	N	389	362 1	142
						428 9					
01	30442 #	29349	-0-	-1093	-0-	10 1	29162 2	N	161	158 1	145
						177 9					
02	28478 #	27981	-0-	-497	-0-	10 1	27478 2	N	448	366 1	227
						493 9					

DAY SANDEL OPERATING COMPANY		23562 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
WINDY HILL		747534									
		WELL #: 1		RRCID -> 258095		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8484 - 8506	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #: 4		RRCID -> 132534		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8172 - 8219	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2426 - 2442	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) //CONT.// 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY											
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 521539											
WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661											
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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
DAYTON, NORTH (YEGUA 8400) 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY											
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539											
DEERING, J. A., TR. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY											
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539											
WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY											
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850											
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944											
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
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2		N	-0-	93
BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010											
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	14B2 EXT	-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											
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	660
10	155 N	103	-0-	-52	-0-				N	-0-	497
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2		N	-0-	497
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	497
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	116 1	159 2		N	-0-	497
02	203 N	20	-0-	-183	-0-	9 1	21 2		N	-0-	497
						9 1	11 2		N	-0-	497

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.//		23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850										
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID -> 179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982				
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
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-
02	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				
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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				
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
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	9 1	11 2			N	-0-			207

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID -> 179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 13597				
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
*02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	9 1	11 2			N	-0-			122

MAGNOLIA SWD L.L.P.				521512				CNTY: MONTGOMERY						
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID -> 228947	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844				
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-
02	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	
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
-----													
09		4380 #	4369	-0-	-11	-0-	435 1	3926 2	N	7			54
							8 9						
10		4650 #	2844	-0-	-1806	-0-	345 1	2490 2	N	8			62
							9 9						
11		4500 #	300	-0-	-4200	-0-	60 1	237 2	N	3			65
							3 9						
*12		4650 #	3821	-0-	-829	-0-	330 1	3489 2	N	2			67
							2 9						
*01		4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			67
*02		4234 #	-0-	-0-	-4234	-0-			N	-0-	67 1		-0-
-----													
DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)			23861 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC			257281										
STEELE, N. RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	135171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	8991 - 9098	
-----													
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
-----													
BAYER, G.			WELL #:	1	RRCID ->	137993	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	N/A	
-----													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02		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	
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DECKERS PRAIRIE (PITTS)			23861 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750										
BRAUTIGAM GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	130120	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	5438 - 5444	
-----													
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-
02		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				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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				
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
02	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				
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
02	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				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

ANCHOR FINANCIAL		23861 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
		292850												
		WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017		PERF. 8980 - 9115				
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
02	580 N	207	-0-	-373	-0-	34	1	173	2	N	-0-			188

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				
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	
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	
-----														
09	14B2	EXT	5777	-0-	5777	110519	23 1	5096 2	Y	598	564 1		241	
							658 9							
10	14B2	EXT	5444	-0-	5444	115963	20 1	4782 2	Y	584	601 1		224	
							642 9							
11	14B2	EXT	5164	-0-	5164	121127	26 1	4511 2	Y	570	595 1		199	
							627 9							
12	14B2	EXT	3545	-0-	3545	124672	19 1	3166 2	Y	327	225 1		301	
							360 9							
01	14B2	EXT	3080	-0-	3080	127752	17 1	2603 2	Y	418	417 1		302	
							460 9							
02	14B2	EXT	2940	-0-	2940	130692	17 1	2525 2	Y	362	225 1		439	
							398 9							
-----														
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	
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	
-----														
09	24212		12101	-0-	-12111	55830	48 1	10841 2	Y	1102	992 1		397	
							1212 9							
10	24986		11559	-0-	-13427	42403	42 1	10191 2	Y	1205	1211 1		391	
							1326 9							
11	24180		9610	-0-	-14570	27833	49 1	8525 2	Y	942	808 1		525	
							1036 9							
12	24986		10087	-0-	-14899	12934	53 1	8798 2	Y	1124	1199 1		450	
							1236 9							
01	21459 R		8525	-0-	-12934	-0-	48 1	7499 2	Y	889	864 1		475	
							978 9							
02	11687 #		7514	-0-	-4173	-0-	44 1	6558 2	Y	829	648 1		656	
							912 9							
-----														
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	
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	
-----														
09	2898 N		2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-			26	
10	2108 N		15	-0-	-2093	-0-	15 2		N	-0-			26	
11	600 N		361	-0-	-239	-0-	361 2		N	-0-			26	
12	3007 N		2022	-0-	-985	-0-	2022 2		N	-0-			26	
01	1456 N		1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			26	
02	348 N		-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			26	
-----														
DEMPSEY CREEK (WILCOX)				24224 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON			
D AND J OPERATING, LLC				196231										
LEVINE				WELL #:	1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11657 - 11706	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														

-----

DEMPSEY CREEK (WILCOX) //CONT.// 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	6360 X	3738	-0-	-2622	-0-	728 1 41 9	2969 3	N	37		144
10	6572 X	2394	-0-	-4178	-0-	736 1 39 9	1619 3	N	35		179
11	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	728 1 207 9	7856 3	N	188	185 1	182
12	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	736 1 229 9	8521 3	N	208	190 1	200
01	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	736 1 232 9	7972 3	N	211	174 1	237
02	6148 X	NO RPT	-0-	-6148	-0-			N	NO RPT		237

-----

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 251330 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9473 - 9731

09	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	300 1 119 9	9810 2	N	108		207
10	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	310 1 120 9	10343 2	N	109	212 1	104
11	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	300 1 95 9	11058 2	N	86		190
12	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	310 1 55 9	13352 2	N	50	174 1	1 8 65
01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	310 1 77 9	13828 2	N	70	1 8	134
*02	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	290 1 83 9	17522 2	N	75		209

-----

DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 9996

09	34950 X	-0-	-0-	-34950	-0-			Y	-0-	26 1	16
10	30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-			Y	107	63 1	60
11	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	279 1 156 9	13742 2	Y	142	96 1	1 8 105
12	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	310 1 119 9	12460 2	Y	108	165 1	1 8 47
*01	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	310 1 138 9	7495 2	Y	125	1 8	171
02	13717 X	7729	-0-	-5988	-0-	273 1 96 9	7360 2	Y	87		258

-----

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

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 4 9	2556 2	Y	4	3 1	2
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 2 9	1684 2	Y	2	2 1	1
01	1612 N	1314	-0-	-298	-0-	257 1	1057 2	Y	-0-		1
02	1508 N	1352	-0-	-156	-0-	290 1 1 9	1061 2	Y	1		2



OIL AND GAS DIVISION

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																
DEUSSON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	10038	-0-	-8934	-0-	276	1	9645	2	Y	106				209	
						117	9									
02	17748 X	4885	-0-	-12863	-0-	157	1	4615	2	Y	103				312	
						113	9									

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															
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
02	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															
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
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130															
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-
02	0 X	-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															
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
09		16290 X	6084	-0-	-10206	-0-	192	1	5193	2	N	635	763 1	1 8 50
							699	9						
10		16151 X	5109	-0-	-11042	-0-	102	1	4649	2	N	325	199 1	1 8 175
							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	1 8 319
							826	9						
01		7068 X	6809	-0-	-259	-0-	301	1	6200	2	N	280	354 1	1 8 244
							308	9						
02		10179 X	7138	-0-	-3041	-0-	287	1	6302	2	N	499	546 1	197
							549	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														
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		14
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02		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														
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-
02		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														
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-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250														
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						
*02		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	290	1	8724	2	N	165	179 1	3 8 78
							182	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		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #: 118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11013 - 11025		
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
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEVILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 3375 - 10518		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEVIL (FRIO)		24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12878 - 12906		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
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-
02	0 K	NO RPT	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 #:		2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8090 - 8124		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		30U	RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7336 - 7346		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8548 - 8559		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
02	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 #:		17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176 - 8469		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	8209 - 8344		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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) 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
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	1			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-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

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-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

09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-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

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	1			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-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

09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					50
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	19	2	2	9	N	2					52
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	15	2	2	9	N	2					54
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	12	2	3	9	N	3					57

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			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

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
*02	16402	16402	-0-	-0-	-0-	16141	2	261	9	N	237	369	1	322

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345  
 EARL ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167685 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7714 - 7750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	7	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2012



OIL AND GAS DIVISION

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	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	
09	14490	13869	-0-	-621	-0-	540 1	12777 2	N 502	403 1	194
10	14973	14550	-0-	-423	-0-	552 9 558 1	13419 2	N 521	592 1	123
11	14490	13937	-0-	-553	-0-	573 9 504 1	12862 2	N 519	409 1	233
12	14973	14490	-0-	-483	-0-	571 9 558 1	13363 2	N 517	603 1	147
01	14570 #	13619	-0-	-951	-0-	569 9 462 1	12614 2	N 494	403 1	238
02	13601 #	NO RPT	-0-	-13601	-0-	543 9		N NO RPT		238
-----										
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		
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	7005 X	7005	-0-	-0- B	-0-	6944 3	61 9	N 55		244
02	6351 X	NO RPT	-0-	-6351 B	-0-			N NO RPT		244
-----										
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-		27
02	14B DENY	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		
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	437
01	7378 X	5635	-0-	-1743 B	-0-	5361 3	274 9	N 249	183 1	503
02	6873 X	NO RPT	-0-	-6873 B	-0-			N NO RPT		503
-----										
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316		
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	3395	-0-	-139 B	-0-	3354 3	41 9	N 37		227
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306 B	-0-			N NO RPT		227
-----										
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269		
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	93
01	18197 X	17019	-0-	-1178 B	-0-	16865 3	154 9	N 140		233
02	17023 X	NO RPT	-0-	-17023 B	-0-			N NO RPT		233

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC																
CARTER, W. T. & BRO. B																
WELL #: 4													RRCID -> 142362			
COMPL. DATE 08/02/1992													TOTAL DEPTH 14610			
PERF.14414 - 14460																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	3227	-0-	-307 B	-0-	3084	3	143	9	N	130	209	1		45
02		3306 X	NO RPT	-0-	-3306 B	-0-					N	NO RPT				45
-----																
ALABAMA-COUSHATTA													RRCID -> 147134			
WELL #: 4													COMPL. DATE 07/31/1993			
TOTAL DEPTH 14600													PERF.14152 - 14266			
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		5445 X	5445	-0-	-0- B	-0-	5105	3	340	9	N	309	194	1		379
02		5017 X	NO RPT	-0-	-5017 B	-0-					N	NO RPT				379
-----																
CARTER, W. T. & BRO.													RRCID -> 148526			
WELL #: 6													COMPL. DATE 02/10/1994			
TOTAL DEPTH 14412													PERF.13988 - 14101			
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	13196	-0-	-1622 B	-0-	12507	3	689	9	N	626	594	1		341
02		13746 X	NO RPT	-0-	-13746 B	-0-					N	NO RPT				341
-----																
CARTER, W. T. & BRO.													RRCID -> 152163			
WELL #: 7													COMPL. DATE 07/29/1994			
TOTAL DEPTH 14163													PERF.13937 - 14028			
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		17620 X	17620	-0-	-0- B	-0-	1975	1	14801	3	N	767	724	1		205
							844	9								
02		12209 X	NO RPT	-0-	-12209 B	-0-					N	NO RPT				205
-----																
JACKSON, H.													RRCID -> 152388			
WELL #: 1													COMPL. DATE 09/26/1994			
TOTAL DEPTH 13993													PERF.13870 - 13907			
09		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	25	1	1941	3	N	64				264
							70	9								
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	47	1	514	3	N	-0-				264
11		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	50	1	550	3	N	24				288
							26	9								
12		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	182	1	2094	3	N	50	195	1	3 8	140
							55	9								
*01		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	159	1	1772	3	N	41				181
							45	9								
02		377 N	NO RPT	-0-	-377 B	-0-					N	NO RPT				181
-----																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8													RRCID -> 153349			
WELL #: 8													COMPL. DATE 07/30/1998			
TOTAL DEPTH 14198													PERF.13922 - 14150			
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	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					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. UNIT 8		WELL #:		9	RRCID -> 153825	COMPL. DATE 06/05/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF.13975	- 14059	
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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		93
02	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	
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	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	60 1	835 3	N	-0-	117
02	667 N	NO RPT	-0-	-667 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	
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	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-	35
02	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		6	RRCID -> 156614	COMPL. DATE 09/26/1995	TOTAL DEPTH 14320	PERF.14098	- 14151	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	237
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	237
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	237
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	237
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	237
-----										
CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #:		11	RRCID -> 157327	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 14227	PERF.13966	- 14064	
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	296	-0-	-45 B	-55	21 1	275 3	N	-0-	28
02	319 N	NO RPT	-0-	-319 B	-55			N	NO RPT	28

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
CHAMPION INT'L. C		WELL #:		1	RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995			TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100				
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	6570 X	6471	-0-	-99 B	-0-	284	1	5979	3	N	189	195	1	205
						208	9							
10	7037 X	7037	-0-	-0- B	-0-	732	1	6090	3	N	195	187	1	213
						215	9							
11	7438 X	7438	-0-	-0- B	-0-	696	1	6502	3	N	218	188	1	243
						240	9							
12	8471 X	8471	-0-	-0- B	-0-	741	1	7432	3	N	271	384	1	126
						298	9					4	8	
*01	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	691	1	7026	3	N	278	203	1	201
						306	9							
02	6351 X	NO RPT	-0-	-6351 B	-0-					N	NO RPT			201
-----														
CHAMPION INT'L. C		WELL #:		2	RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996			TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702				
09	5839 X	5839	-0-	-0- B	-0-	254	1	5347	3	N	216	201	1	130
						238	9							
10	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	284	1	2363	3	N	61			191
						67	9							
11	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	366	1	3425	3	N	102	196	1	97
						112	9							
12	4664 X	4664	-0-	-0- B	-0-	409	1	4104	3	N	137	3	8	231
						151	9							
*01	5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	460	1	4676	3	N	174	194	1	211
						191	9							
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407 B	-0-					N	NO RPT			211
-----														
CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #:		1	RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996			TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086				
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-
02	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				
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	462
*01	16758 X	16758	-0-	-0- B	-0-	15792	3	966	9	N	878	913	1	427
02	9860 X	NO RPT	-0-	-9860 B	-0-					N	NO RPT			427
-----														
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #:		2	RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058				
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	212
						237	9					6	8	
01	7285 X	3673	-0-	-3612 B	-0-	294	1	3280	3	N	90			302
						99	9							
02	6815 X	NO RPT	-0-	-6815 B	-0-					N	NO RPT			302

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161870	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	14228	PERF.	14077 - 14111	
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
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
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	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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	
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	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	10 1	106 3		N	-0-			243
02	58 N	NO RPT	-0-	-58 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	
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	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	2953 3	422 9		N	384	376 1		243
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581 B	-0-				N	NO RPT			243

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #:		3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13969 - 14021	
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	89
						573 9							
01	14291 X	12827	-0-	-1464 B	-0-	1021 1	11388 3		N	380	205 1		264
						418 9							
02	13369 X	NO RPT	-0-	-13369 B	-0-				N	NO RPT			264

CHAMPION INT'L. D		WELL #:		1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	14451 - 14513	
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	3356	-0-	-426 B	-0-	291 1	2959 3		N	96	194 1		110
						106 9							
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538 B	-0-				N	NO RPT			110

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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		6266 X	6266	-0-	-0- B	-0-	496 1	5536 3	N	213	191 1		153
							234 9						
02		5800 X	NO RPT	-0-	-5800 B	-0-			N	NO RPT			153
-----													
CARTER, W. T. & BROS. E		WELL #:		12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14599 - 14649	
09		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			181
													181
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
													181
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
													181
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1		N	-0-			181
													181
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181
													181
02		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	
09		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	233 3	83 9	N	75			239
													125
10		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	599 3	83 9	N	75	189 1		192
													80
11		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	862 3	74 9	N	67			160
													160
12		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	387 3	86 9	N	78	190 1		160
													160
01		682 N	479	-0-	-203 B	-0-	391 3	88 9	N	80			160
													160
02		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT			160
-----													
JACKSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	13852 - 13990	
09		7123 X	7123	-0-	-0- B	-0-	88 1	6714 3	N	292	392 1		336
							321 9						271
10		7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	626 1	6880 3	N	318	383 1		419
							350 9						201
11		8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	678 1	7398 3	N	348	200 1		205
							383 9						173
12		7964 X	7964	-0-	-0- B	-0-	603 1	6958 3	N	366	579 1	5 8	205
							403 9						173
*01		8508 X	8508	-0-	-0- B	-0-	664 1	7406 3	N	398	394 1		205
							438 9						205
02		4176 X	NO RPT	-0-	-4176 B	-0-			N	NO RPT			205
-----													
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:		21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	13950 - 13962	
09		3685 X	3685	-0-	-0- B	-0-	3378 3	307 9	N	279	394 1		123
													207
10		3782 X	3700	-0-	-82 B	-0-	3391 3	309 9	N	281	197 1		88
													228
11		3660 X	3004	-0-	-656 B	-0-	2700 3	304 9	N	276	395 1		173
													173
12		3782 X	3545	-0-	-237 B	-0-	3176 3	369 9	N	335	194 1	1 8	173
													173
01		3782 X	3534	-0-	-248 B	-0-	3173 3	361 9	N	328	383 1		173
													173
02		3538 X	NO RPT	-0-	-3538 B	-0-			N	NO RPT			173
-----													
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:		22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014	
09		2495 X	2495	-0-	-0- B	-0-	2331 3	164 9	N	149			193
													135
10		2294 X	2264	-0-	-30 B	-0-	2112 3	152 9	N	138	196 1		215
													213
11		2190 X	1160	-0-	-1030 B	-0-	1072 3	88 9	N	80			140
													140
12		2573 X	2383	-0-	-190 B	-0-	2172 3	211 9	N	192	193 1	1 8	213
													140
01		2573 X	1393	-0-	-1180 B	-0-	1254 3	139 9	N	126	199 1		140
													140
02		2407 X	NO RPT	-0-	-2407 B	-0-			N	NO RPT			140

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624												
CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #:		23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
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	1 8			133
01		3038 X	3026	-0-	-12 B	-0-	2720 3	306 9	N		278	196 1				215
02		2842 X	NO RPT	-0-	-2842 B	-0-			N		NO RPT					215
-----																
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:		24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122				
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	1 8			87
*01		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	1948 3	122 9	N		111					198
02		1334 N	NO RPT	-0-	-1334 B	-0-			N		NO RPT					198
-----																
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462				
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-					20
02		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				
09		9060 X	8296	-0-	-764 B	-0-	104 1	7941 3	N		228	403 1				229
							251 9									
10		10779 X	10779	-0-	-0- B	-0-	871 1	9575 3	N		303	191 1				341
							333 9									
11		9982 X	9982	-0-	-0- B	-0-	821 1	8952 3	N		190	203 1				328
							209 9									
12		9176 X	6794	-0-	-2382 B	-0-	525 1	6061 3	N		189	195 1				322
							208 9									
01		10106 X	9829	-0-	-277 B	-0-	784 1	8747 3	N		271	411 1				182
							298 9									
02		9454 X	NO RPT	-0-	-9454 B	-0-			N		NO RPT					182
-----																
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	176389	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	14628 - 14708				
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-
02		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				
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	-0-	-0-	-0- B	-3995			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995			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. UNIT 8		WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944			
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
09	4350 X	2271	-0-	-2079 B	-0-	29 1 54 9	2188 3	N	49		229
10	3596 X	2531	-0-	-1065 B	-0-	208 1 35 9	2288 3	N	32	199 1	62
11	3480 X	1989	-0-	-1491 B	-0-	164 1 35 9	1790 3	N	32		94
12	3596 X	750	-0-	-2846 B	-0-	58 1 22 9	670 3	N	20		114
01	2976 X	1159	-0-	-1817 B	-0-	91 1 54 9	1014 3	N	49		163
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378 B	-0-			N	NO RPT		163
-----											
JACKSON, H.		WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048		PERF.13816 - 13866	
09	4356 X	4356	-0-	-0- B	-0-	55 1 70 9	4231 3	N	64	199 1	54
10	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	460 1 111 9	5060 3	N	101		155
11	5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-	441 1 90 9	4809 3	N	82		237
12	4879 X	4879	-0-	-0- B	-0-	382 1 92 9	4405 3	N	84	196 1	2 8 123
*01	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	377 1 99 9	4203 3	N	90		213
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060 B	-0-			N	NO RPT		213
-----											
CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13994 - 14042	
09	5520 X	4099	-0-	-1421 B	-0-	179 1 145 9	3775 3	N	132	197 1	254
10	5704 X	5466	-0-	-238 B	-0-	572 1 136 9	4758 3	N	124	196 1	182
11	5204 X	5204	-0-	-0- B	-0-	489 1 141 9	4574 3	N	128		310
12	6128 X	6128	-0-	-0- B	-0-	538 1 190 9	5400 3	N	173	218 1	3 8 262
*01	5841 X	5841	-0-	-0- B	-0-	510 1 149 9	5182 3	N	135	195 1	202
02	5104 X	NO RPT	-0-	-5104 B	-0-			N	NO RPT		202
-----											
JACKSON, H.		WELL #: 3		RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118		PERF.13832 - 13850	
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	16	-0-	6 B	-6892	1 1	15 3	N	-0-		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6892			N	NO RPT		5
-----											
CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14074 - 14200	
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	8 8 234
01	13919 X	12510	-0-	-1409 B	-0-	11829 3	681 9	N	619	584 1	269
02	12760 X	NO RPT	-0-	-12760 B	-0-			N	NO RPT		269



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. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325	
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
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	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	25
-----									
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006	
09	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	6 1	480 3	N	-0-
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	61 1	666 3	N	-0-
11	330 N	236	-0-	-94 B	-0-	20 1	216 3	N	-0-
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	32 1	373 3	N	6
						7 9			1 8
*01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	34 1	378 3	N	1
						1 9			
02	232 N	NO RPT	-0-	-232 B	-0-			N	NO RPT
-----									
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143	
09	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2579 3	54 9	N	49
10	3914 X	3914	-0-	-0- B	-0-	3756 3	158 9	N	144
11	1410 N	1055	-0-	-355 B	-0-	1023 3	32 9	N	29
12	1891 N	1471	-0-	-420 B	-0-	1417 3	54 9	N	49
*01	1971 X	1971	-0-	-0- B	-0-	1898 3	73 9	N	66
02	1769 X	NO RPT	-0-	-1769 B	-0-			N	NO RPT
-----									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419			N	NO RPT
-----									
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104	
09	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	13 1	1013 3	N	-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	101 1	1113 3	N	-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	84 1	921 3	N	-0-
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	120 1	1388 3	N	-0-
01	1209 N	766	-0-	-443 B	-0-	62 1	691 3	N	12
						13 9			
02	986 N	NO RPT	-0-	-986 B	-0-			N	NO RPT
-----									
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216	
09	17052 X	17052	-0-	-0- B	-0-	16614 3	438 9	N	398
10	18961 X	18961	-0-	-0- B	-0-	18300 3	661 9	N	601
11	18382 X	18382	-0-	-0- B	-0-	17850 3	532 9	N	484
12	16647 X	10007	-0-	-6640 B	-0-	9686 3	321 9	N	292
01	16647 X	15598	-0-	-1049 B	-0-	15123 3	475 9	N	432
02	15573 X	NO RPT	-0-	-15573 B	-0-			N	NO RPT

-----												
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086												
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
-----												
09		5640 X	5360	-0-	-280 B	-0-	5164 3	196 9		N	178	212
10		5890 X	4419	-0-	-1471 B	-0-	4245 3	174 9		N	158	167
11		5700 X	4896	-0-	-804 B	-0-	4705 3	191 9		N	174	152
12		5890 X	4200	-0-	-1690 B	-0-	4006 3	194 9		N	176	134
01		5549 X	4938	-0-	-611 B	-0-	4715 3	223 9		N	203	142
02		5191 X	NO RPT	-0-	-5191 B	-0-				N	NO RPT	142
-----												
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236												
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	39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	39
02		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												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
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												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02		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												
09		DLQ G-10	13664	-0-	13664	13664	12541 2	1123 9		N	1021	374
10		30450 X	16786	-0-	-13664	-0-	44 1	15438 2		N	1185	396
							1304 9					
11		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	14421 2	1239 9		N	1126	154
12		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	14136 2	1239 9		N	1126	302
01		15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	13950 2	1247 9		N	1134	102
*02		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	12430 2	1062 9		N	965	488

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710														
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240														
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
09	DLQ G-10	15328	-0-	15328	15328	301	1	13930	2	N	997	1008	1	94
10	31330 X	16002	-0-	-15328	-0-	1097	9	14851	2	N	1046	975	1	165
11	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	185	1	13838	2	N	1010	978	1	197
12	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	1111	9	128	1	N	1005	980	1	222
01	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	1106	9	97	1	N	1047	955	1	314
*02	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	1152	9	128	1	N	917	775	1	456
						1009	9							
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	19	1	4717	2	N	73			197
10	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	80	9	4622	2	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
*02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4442	2	110	9	N	100			277
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
09	DLQ G-10	5851	-0-	5851	5851	49	1	5045	2	N	688	777	1	167
10	12585 X	6734	-0-	-5851	-0-	757	9	5937	2	N	716	778	1	105
11	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	9	1	788	9	N	753	586	1	272
12	5673 X	5129	-0-	-544	-0-	4922	2	828	9	N	676	746	1	202
01	5673 X	5146	-0-	-527	-0-	4385	2	744	9	N	633	586	1	249
02	5307 X	4597	-0-	-710	-0-	4450	2	696	9	N	498	388	1	359
						4049	2	548	9	N				
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	N	223	194	1	269
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	245	9	733	2	N	217	197	1	289
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	9	1	239	9	N	170	195	1	264
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	554	2	187	9	N	159	193	1	230
01	992 N	873	-0-	-119	-0-	20	1	612	2	N	219	193	1	256
02	725 N	707	-0-	-18	-0-	241	9	355	9	N	323	193	1	386
						352	2							
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
09	DLQ G-10	15454	-0-	15454	15454	134	1	13849	2	N	1337	1314	1	167
10	31144 X	15690	-0-	-15454	-0-	1471	9	14147	2	N	1383	1366	1	184
11	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	22	1	1521	9	N	1320	1173	1	331
12	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	13727	2	1452	9	N	1378	1373	1	336
01	16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	13987	2	1516	9	N	1458	1574	1	220
*02	14828 X	14828	-0-	-0-	-0-	14422	2	1604	9	N	1296	972	1	544
						13402	2	1426	9	N				

-----													
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
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
-----													
09		2545 N	2545	-0-	-0-	1818	2	727	9	N	661	778	73
10		2782 N	2782	-0-	-0-	6	1	2075	2	N	637	388	322
						701	9						
11		2815 N	2815	-0-	-0-	2027	2	788	9	N	716	774	264
12		2843 N	2843	-0-	-0-	2025	2	818	9	N	744	778	230
01		3057 N	3057	-0-	-0-	2248	1	809	9	N	735	828	137
*02		2659 N	2659	-0-	-0-	1811	2	848	9	N	771	380	528
-----													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
09	DLQ	G-10	3715	-0-	3715	32	1	3297	2	N	351	388	235
						386	9						
10		7306 X	3591	-0-	-3715	5	1	3211	2	N	341	389	187
						375	9						
11		2944 X	2944	-0-	-0-	2520	2	424	9	N	385	195	377
12		3083 X	3083	-0-	-0-	2677	2	406	9	N	369	589	157
01		2077 X	2003	-0-	-74	1619	2	384	9	N	349	389	117
02		1943 X	1761	-0-	-182	1424	2	337	9	N	306		423
-----													
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													
09		1036 N	1036	-0-	-0-	791	3	245	9	N	223	175	247
10		1054 N	601	-0-	-453	205	3	396	9	N	360	358	249
11		1110 N	1042	-0-	-68	798	3	244	9	N	222	179	292
12		1085 N	912	-0-	-173	601	3	311	9	N	283	355	220
01		589 N	520	-0-	-69	386	3	134	9	N	122	181	161
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
-----													
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
09		3857 X	3857	-0-	-0-	3389	3	468	9	N	425	535	146
10		4402 X	4076	-0-	-326	3629	3	447	9	N	406	361	191
11		4320 X	2564	-0-	-1756	2077	3	487	9	N	443	362	272
12		4464 X	2315	-0-	-2149	1845	3	470	9	N	427	544	155
01		4464 X	2760	-0-	-1704	2162	3	598	9	N	544	546	153
02		3799 X	2460	-0-	-1339	1981	3	479	9	N	435	360	228
-----													
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
09		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-		108
10		1488 X	94	-0-	-1394	-0-	86	3	8	9	7		115
11		1440 X	448	-0-	-992	-0-	335	3	113	9	103		218
12		1488 X	284	-0-	-1204	-0-	225	3	59	9	54	176	96
01		1488 X	235	-0-	-1253	-0-	185	3	50	9	45		141
02		435 X	239	-0-	-196	-0-	205	3	34	9	31		172
-----													
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	100		201
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72	170	103
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	144	179	68
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	3	131	9	119		187
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	3	103	9	94	178	103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65		168

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1832	3	400	9	N	364	356	1	129
10		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1888	3	410	9	N	373	359	1	143
11		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2235	3	668	9	N	607	525	1	225
12		2294 X	2257	-0-	-37	-0-	1839	3	418	9	N	380	362	1	243
01		2294 N	2129	-0-	-165	-0-	1701	3	428	9	N	389	357	1	275
*02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1736	3	389	9	N	354	362	1	267
-----															
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830															
09		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	4835	3	579	9	N	526	710	1	251
10		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4601	3	699	9	N	635	690	1	196
11		3780 X	3587	-0-	-193	-0-	3196	3	391	9	N	355	355	1	196
12		5580 X	4852	-0-	-728	-0-	4210	3	642	9	N	584	527	1	253
01		5580 X	4365	-0-	-1215	-0-	3758	3	607	9	N	552	358	1	447
02		5220 X	4181	-0-	-1039	-0-	3707	3	474	9	N	431	536	1	342
-----															
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324															
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	858	1	1916	2	N	518	564	1	189
							570	9							
10		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	281	178	1	292
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	275	200	1	367
12		2604 X	1556	-0-	-1048	-0-	1121	3	435	9	N	395	560	1	202
01		2604 X	1614	-0-	-990	-0-	1091	3	523	9	N	475	580	1	97
02		2436 X	818	-0-	-1618	-0-	559	3	259	9	N	235			332
-----															
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190															
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
*02		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1654	3	493	9	N	448	544	1	111
-----															
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394															
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
02		8584 X	8166	-0-	-418	-0-	7331	3	835	9	N	759	903	1	168
-----															
PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14															

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042															
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
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
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			216
-----															
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683															
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
*02		743 X	743	-0-	-0-	-0-	541	3	202	9	Y	184	175	1	256
-----															
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628															
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
*02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1367	3	96	9	N	87			245
-----															
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639															
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
02		1885 X	1256	-0-	-629	-0-	972	3	284	9	Y	258	178	1	494
-----															
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646															
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
02		377 N	91	-0-	-286	-0-	79	3	12	9	N	11			238
-----															
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648															
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
*02		18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	18083	3	663	9	N	603			968
-----															
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077															
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
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	95	3	14	9	N	13			222

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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	
02		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																	
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				165	
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				165	
11		10 N		5	-5	-0-		5	3		N	-0-				165	
12		17 N		17	-0-	-0-		17	3		N	-0-				165	
01		2 N		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-				165	
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				165	
-----																	
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977																	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				151	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	12				163	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				163	
12		102 N		102	-0-	-0-		90	3	12	9	11				174	
01		95 N		95	-0-	-0-		87	3	8	9	7				181	
*02		69 N		69	-0-	-0-		58	3	11	9	10				191	
-----																	
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848																	
09		5186 X		5186	-0-	-0-		4894	3	292	9	265	361	1		166	
10		5580 X		5337	-0-	-243		5031	3	306	9	278	183	1		261	
11		5160 X		4503	-0-	-657		4244	3	259	9	235	180	1		316	
12		5363 X		5029	-0-	-334		4636	3	393	9	357	537	1		136	
01		5363 X		4739	-0-	-624		4482	3	257	9	234				370	
02		5017 X		4489	-0-	-528		4194	3	295	9	268	356	1		282	
-----																	
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625																	
09		1815 N		1815	-0-	-0-		1549	3	266	9	242	361	1		203	
10		1534 N		1534	-0-	-0-		1293	3	241	9	219	178	1		244	
11		1464 N		1464	-0-	-0-		1256	3	208	9	189	180	1		253	
12		1390 N		1390	-0-	-0-		1034	3	356	9	324	365	1		212	
01		1459 N		1459	-0-	-0-		1200	3	259	9	235	179	1		268	
*02		1319 N		1319	-0-	-0-		1108	3	211	9	192	357	1		103	
-----																	
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291																	
09		1422 N		1422	-0-	-0-		1228	3	194	9	176	179	1		163	
10		1488 N		1420	-0-	-68		1216	3	204	9	185	184	1		164	
11		1410 N		1252	-0-	-158		1108	3	144	9	131	179	1		116	
12		1457 N		1427	-0-	-30		1195	3	232	9	211	179	1		148	
01		1426 N		1355	-0-	-71		1180	3	175	9	159	181	1		126	
02		1218 N		NO RPT	-0-	-1218					N	NO RPT				126	
-----																	
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037																	
09		8857 X		8857	-0-	-0-		8111	3	746	9	678	716	1		168	
10		9022 X		9022	-0-	-0-		8295	3	727	9	661	537	1		292	
11		6688 X		6688	-0-	-0-		6124	3	564	9	513	720	1		85	
12		10235 X		10235	-0-	-0-		9354	3	881	9	801	541	1		345	
01		8304 X		8304	-0-	-0-		7591	3	713	9	648	725	1		268	
*02		8534 X		8534	-0-	-0-		7766	3	768	9	698	721	1		245	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																	
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	- 17682
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		
09		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	-0-	7102	3	1304	9	N	1185	1070	1	336	
10		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	-0-	6996	3	1265	9	N	1150	1072	1	414	
11		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	-0-	6703	3	1121	9	N	1019	1088	1	345	
12		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	-0-	4545	3	1013	9	N	921	904	1	362	
01		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	-0-	6515	3	1382	9	N	1256	900	1	718	
*02		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	-0-	6481	3	1305	9	N	1186	1629	1	275	
-----																	
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	- 18911
09		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	-0-	6907	3	494	9	N	449	537	1	326	
10		9455 X	6972	-0-	-2483	-0-	-0-	6565	3	407	9	N	370	387	1	309	
11		8700 X	6560	-0-	-2140	-0-	-0-	6257	3	303	9	N	275	361	1	223	
12		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	-0-	8466	3	730	9	N	664	727	1	160	
01		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	-0-	8101	3	550	9	N	500	372	1	288	
02		7163 X	6880	-0-	-283	-0-	-0-	6406	3	474	9	N	431	543	1	176	
-----																	
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	- 20105
09		14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	-0-	14281	3	393	9	N	357	354	1	221	
10		16027 X	15350	-0-	-677	-0-	-0-	14965	3	385	9	N	350	355	1	216	
11		15780 X	5261	-0-	-10519	-0-	-0-	4936	3	325	9	N	295	355	1	156	
12		16306 X	3360	-0-	-12946	-0-	-0-	3098	3	262	9	N	238	176	1	218	
01		16306 X	3224	-0-	-13082	-0-	-0-	2987	3	237	9	N	215	355	1	78	
02		14355 X	8474	-0-	-5881	-0-	-0-	8037	3	437	9	N	397	178	1	297	
-----																	
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	- 18841
09		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	3	442	9	N	402	357	1	259	
10		3224 X	2926	-0-	-298	-0-	-0-	2511	3	415	9	N	377	360	1	276	
11		3300 X	2920	-0-	-380	-0-	-0-	2482	3	438	9	N	398	541	1	133	
12		3410 X	2099	-0-	-1311	-0-	-0-	1773	3	326	9	N	296			429	
01		3410 X	2725	-0-	-685	-0-	-0-	2309	3	416	9	N	378	178	1	629	
02		2900 X	2079	-0-	-821	-0-	-0-	1693	3	386	9	N	351	722	1	258	
-----																	
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	- 18610
09		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	-0-	13922	3	666	9	N	605	713	1	231	
10		9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	-0-	8849	3	694	9	N	631	544	1	318	
11		7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	-0-	7386	3	605	9	N	550	547	1	321	
12		12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	-0-	11596	3	1080	9	N	982	1091	1	212	
01		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	-0-	9982	3	902	9	N	820	542	1	490	
*02		20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	-0-	19141	3	883	9	N	803	1081	1	212	
-----																	
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	- 17907
09		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	-0-	5345	3	10	9	N	9			208	
10		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-			208	
11		360 X	359	-0-	-1	-0-	-0-	359	3			N	-0-			208	
12		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	-0-	18890	3	662	9	N	602	542	1	268	
01		38699 X	38699	-0-	-0-	-0-	-0-	37075	3	1624	9	N	1476	1246	1	498	
*02		33874 X	33874	-0-	-0-	-0-	-0-	32414	3	1460	9	N	1327	1438	1	387	
-----																	
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	- 20414
09		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	3	550	9	N	500	533	1	110	
10		4557 X	3067	-0-	-1490	-0-	-0-	2476	3	591	9	N	537	363	1	284	
11		4350 X	2253	-0-	-2097	-0-	-0-	1859	3	394	9	N	358	539	1	103	
12		4464 X	3025	-0-	-1439	-0-	-0-	2258	3	767	9	N	697	537	1	263	
01		3627 X	2985	-0-	-642	-0-	-0-	2495	3	490	9	N	445	361	1	347	
02		2987 X	2514	-0-	-473	-0-	-0-	2018	3	496	9	N	451	540	1	258	



DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908  
 SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
02		6293 X	4908	-0-	-1385	-0-	4318	3	590	9	N	536	1090	1	174	

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

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
*02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2072	3	864	9	N	785	900	1	225

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

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
02		2407 X	956	-0-	-1451	-0-	892	3	64	9	N	58			101

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850

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
02		12006 X	10734	-0-	-1272	-0-	9987	3	747	9	N	679	721	1	181

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

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
02		3422 X	3388	-0-	-34	-0-	3026	3	362	9	N	329	386	1	129

LINN OPERATING, INC. 501545  
 SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748

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		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65			269
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			269

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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		
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-
02	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		
*03	3968 #	3510	-0-	-458	-0-	3510	2	N	-0-			-0-
*04	3840 #	1499	-0-	-2341	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
*05	2046 #	1499	-0-	-547	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
*06	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2	N	-0-			-0-
*07	3503 #	2487	-0-	-1016	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
*08	3503 #	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			-0-
*09	3751 R	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2	N	-0-			-0-
*10	10349 R	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2	N	-0-			-0-
*11	6211 R	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2	N	-0-			-0-
*12	6209 R	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2	N	-0-			-0-
*01	10354 #	3612	-0-	-6742	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
02	9686 #	NO RPT	-0-	-9686	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
*02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	816	1	157	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		
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-
02		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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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		
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
02		1189 #	24	-0-	-1165	-0-	22	1	2	9	Y	2		295

-----														
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		
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
02		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		
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824														
MORIAN		WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232						
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		98 N	98	-0-	-0-	30	1	47	2	N	5					47
						15	3	6	9							
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		93 N	24	-0-	-69	10	1	12	2	N	-0-					47
						2	3									
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
-----																
MORIAN		WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225						
09		3690 X	2278	-0-	-1412	994	1	1212	2	N	18	3	1			78
						52	3	20	9							
10		3813 X	1803	-0-	-2010	757	1	977	2	N	6					84
						62	3	7	9							
11		3690 X	1317	-0-	-2373	585	1	654	2	N	-0-					84
						78	3									
12		2790 X	1349	-0-	-1441	591	1	726	2	N	3					87
						29	3	3	9							
01		2790 X	705	-0-	-2085	313	1	381	2	N	8	1	1			94
						2	3	9	9							
02		2204 X	318	-0-	-1886	119	1	189	2	N	6					100
						3	3	7	9							
-----																
MORIAN		WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388						
09		3960 X	3646	-0-	-314	1590	1	1961	2	N	44	7	1			149
						47	3	48	9							
10		4092 X	3454	-0-	-638	1431	1	1907	2	N	55					204
						55	3	61	9							
11		4310 X	4310	-0-	-0-	1922	1	2220	2	N	58	205	1			57
						104	3	64	9							
12		4402 X	4402	-0-	-0-	1897	1	2390	2	N	48					105
						62	3	53	9							
01		4123 X	3764	-0-	-359	1648	1	2024	2	N	59	10	1			154
						27	3	65	9							
02		3915 X	2597	-0-	-1318	857	1	1485	2	N	122	196	1			80
						121	3	134	9							
-----																
LAZY M		WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		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						
09		12840 X	10880	-0-	-1960	4804	1	5899	2	N	116	18	1			192
						49	3	128	9							
10		13020 X	10945	-0-	-2075	4670	1	6104	2	N	96	193	1			95
						65	3	106	9							
11		12510 X	11203	-0-	-1307	5122	1	5865	2	N	113	21	1			187
						92	3	124	9							
12		12927 X	12011	-0-	-916	5254	1	6582	2	N	107	194	1			100
						57	3	118	9							
01		12927 X	11845	-0-	-1082	5285	1	6401	2	N	123	21	1			202
						24	3	135	9							
02		10817 X	10489	-0-	-328	4033	1	6222	2	N	110	195	1			117
						113	3	121	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 11075 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	EOM BALANCE
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-	3	2	2	9	N	2				71
01	7750	32	-0-	-7718	-0-	25	2	7	9	N	6				77
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-					N	3				80

-----

DRY CREEK (6860) 26204 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950  
 J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 271048 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 6906 - 6909

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-				-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-				-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-				-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-				-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-				-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	42989					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2014

-----

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUFFY (4150) 26334 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 DUFFY, G. A. WELL #: 26 RRCID -> 202765 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4072 - 4076

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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  
 WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		432
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		432
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		432
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		432
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		432

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 M & S EXPLORATION 518896  
 WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)													26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC													028734									
RUNNELLS GAS UNIT													WELL #:	8	RRCID ->	201102	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	15094	PERF.	11578 - 11597
M	O	ALLOW CODE	GAS 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								
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		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	8998 2	77 9	N		70			254								
*02		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9000 2	23 9	N		21			275								

RUNNELLS GAS UNIT 1													WELL #:	9	RRCID ->	253410	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11458 - 11469
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	1885	-0-	-1122	-0-	1853 2	32 9	Y		29	98 1		2								
02		2030 X	800	-0-	-1230	-0-	800 2		Y		-0-			2								

EOG RESOURCES, INC.													253162									
BUCKEYE RANCH UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	11486 - 14330
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															
02		4002 X	2911	-0-	-1091	-0-	709 1	2072 2	N		118			274								
							130 9															

EXPRO ENGINEERING, INC.													257082									
SANTOS-BUCKEYE													WELL #:	2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.	11753 - 11760
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-								
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850									
STODDARD -A-													WELL #:	1 L	RRCID ->	006036	COMPL. DATE	02/23/1962	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	10193 - 10214
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								

STODDARD-LEWIS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	147005	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10194 - 10206
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								
02		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 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	
09	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	2279	448	1	1774	2	Y	52	60	1	54
10	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	4575	57	9	1810	2	Y	67	64	1	57
11	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	6890	74	9	1815	2	Y	66	55	1	68
12	DLQ	G-10	2587	-0-	2587	9477	427	1	2020	2	Y	65	64	1	69
01		3000 N	3042	-0-	42	9519	73	9	2413	2	Y	59	64	1	64
*02		2900 N	2544	-0-	-356	9163	495	1	2059	2	Y	54	55	1	63
							72	9							
							65	9							
							59	9							
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280															
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
02	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															
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	719	1	7591	2	N	151	180	1	47
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	166	9	6948	2	N	124			171
11	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	736	1	7453	2	N	172	179	1	164
12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	136	9	7826	2	N	64	187	1	41
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	720	1	6048	2	N	197	186	1	52
*02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	189	9	5959	2	N	240	188	1	104
							668	1							
							70	9							
							540	1							
							217	9							
							552	1							
							264	9							
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758															
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
02	14B2	EXT	-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															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	
09	DLQ G-10	219	-0-	219	219	38	1	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
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	43	9	187	2	Y	29	29	1	34
						38	1							
						30	9							
						34	1							
						35	9							
						103	1							
						43	9							
						38	1							
						33	9							
						51	1							
						29	9							
						39	1							
						32	9							
LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006				TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564				
09	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	496	1	1963	2	Y	59	68	1	54
10	DLQ G-10	3176	-0-	3176	5700	65	9	2523	2	Y	72	69	1	57
11	DLQ G-10	2335	-0-	2335	8035	574	1	1841	2	Y	55	46	1	66
12	DLQ G-10	2504	-0-	2504	10539	79	9	1957	2	Y	61	60	1	67
01	12601 X	2062	-0-	-10539	-0-	61	9	1628	2	Y	48	57	1	58
02	2958 X	2891	-0-	-67	-0-	67	9	2327	2	Y	75	76	1	57
						381	1							
						53	9							
						481	1							
						83	9							
J.C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009				TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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 #	3834	-0-	-134	-0-	3781	2	53	9	N	48	179	1	50
*02	3900 R	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

-----														
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)				26510 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
KRISTEN OIL AND GAS, INC.				477382										
PIERCE ESTATES				WELL #:	1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11106 - 11116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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						
02		2291 #	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT		262
-----														
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)				26512 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
LEXINGTON EXPLORATION LLC				500221										
STEELE, L. M. TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	130044	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	11302 - 11321	
-----														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)				26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907										
TERRY, P.P.				WELL #:		RRCID ->	098410	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10862 - 10867	
-----														
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		164
PLUGGED AND ABANDONED				11/02/2000										
-----														
DURKEE (DY SAND)				26754 040	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
PIZZITOLA UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	142147	COMPL. DATE	01/15/1991	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6896 - 6902	
-----														
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
02		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	
-----														
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-
02		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		68
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



DYNAMIC (WILCOX 15,150) DYNAMIC PRODUCTION, INC. DUNCAN		26909 480 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		WELL #:	1	RRCID ->	215568	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	16058 - 16378			
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
09	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	30	1	5974	2	N	47			121
						52	9							
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	30	1	5360	2	N	26			147
						29	9							
11	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	30	1	6306	2	N	50			197
						55	9							
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	30	1	6287	2	N	56	168	1	85
						62	9							
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	30	1	6175	2	N	55			140
						61	9							
*02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	30	1	5614	2	N	47			187
						52	9							

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. LLSE MILLER		255456		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	1	254918	04/03/2007	17030	PERF.	16758 - 16784					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT		606617		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	1	185829	06/17/2001	16265	PERF.	15824 - 15854						
09	6060 X	5829	-0-	-231	-0-	729	1	5091	3	Y	8			28
						9	9							
10	6262 X	5961	-0-	-301	-0-	756	1	5185	3	Y	18	23	1	23
						20	9							
11	5940 X	5467	-0-	-473	-0-	741	1	4709	3	Y	15			38
						17	9							
12	6107 X	5416	-0-	-691	-0-	717	1	4687	3	Y	11	32	1	17
						12	9							
01	6107 X	5539	-0-	-568	-0-	772	1	4755	3	Y	11	17	1	11
						12	9							
02	5626 X	5361	-0-	-265	-0-	772	1	4580	3	Y	8			19
						9	9							

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		1	185831	02/05/2001	16018	PERF.	15149 - 15507							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FORGASON DEEP G.U.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		2	191841	08/31/2002	16146	PERF.	15630 - 15670							
09	18900 X	17324	-0-	-1576	-0-	1148	1	16146	3	Y	27	168	1	52
						30	9							
10	19313 X	16944	-0-	-2369	-0-	1175	1	15669	3	Y	91			143
						100	9							
11	18870 X	18266	-0-	-604	-0-	1375	1	16850	3	Y	37			180
						41	9							
12	19499 X	18345	-0-	-1154	-0-	1376	1	16912	3	Y	52	181	1	51
						57	9							
01	19499 X	17910	-0-	-1589	-0-	1437	1	16401	3	Y	65			116
						72	9							
02	17661 X	16795	-0-	-866	-0-	1398	1	15342	3	Y	50			166
						55	9							



DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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
02	10208 X	7925	-0-	-2283	-0-	1141	1	6775	3	Y	8		22
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768			
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
02	17574 X	16527	-0-	-1047	-0-	2386	1	14116	3	Y	23		45
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960			
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
*02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	577	1	3423	3	Y	7		9
-----													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 16149		PERF.15789 - 15894			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



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) 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
09	2370 N	2228	-0-	-142	-0-	281 1	18 9	1929 3	Y	16		60
10	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	289 1	22 9	1949 3	Y	20	49 1	31
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	320 1	25 9	1998 3	Y	23		54
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	356 1	63 9	2288 3	Y	57	46 1	65
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	360 1	43 9	2179 3	Y	39	66 1	38
*02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	339 1	32 9	1977 3	Y	29		67

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												
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-
02	754 #	535	-0-	-219	-0-	170 1		365 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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746												
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-
02	14B DENY	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												
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-
02	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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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-
02	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								
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-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
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								
*02	45811 X	45811	-0-	-0-	-0-	870	1	42917	2	N	1840	1815	1		1401
						2024	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	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									
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					N	3453	3700	1	296								
							465	1	63250	2	N												
							3798	9															
01		7750	65605	-0-	57855	333478			61520	2	N	3291	2979	1	608								
							465	1															
							3620	9															
02		7250	60933	-0-	53683	387161			57298	2	N	2909	3006	1	511								
							435	1															
							3200	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
09		3420 X	1547	-0-	-1873	-0-	725	1	821	2	N	1		142									
							1	9															
10		3534 X	2635	-0-	-899	-0-	870	1	1759	2	N	5		147									
							6	9															
11		2790 X	2740	-0-	-50	-0-	725	1	2007	2	N	7		154									
							8	9															
12		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	812	1	2306	2	N	14		168									
							15	9															
01		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	812	1	3285	2	N	20		188									
							22	9															
02		2639 X	2381	-0-	-258	-0-	638	1	1709	2	N	31		219									
							34	9															

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
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-								
02	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
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-									
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
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-									
02	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	4950 X	2840	-0-	-2110	-0-	54	1	N	10		182
						11	9				
10	5115 X	4659	-0-	-456	-0-	93	1	N	10		192
						11	9				
11	4770 X	4462	-0-	-308	-0-	90	1	N	10		202
						11	9				
12	4836 X	4499	-0-	-337	-0-	93	1	N	15		217
						17	9				
01	4712 X	4487	-0-	-225	-0-	93	1	N	10		227
						11	9				
02	4350 X	4074	-0-	-276	-0-	87	1	N	7	187 1	47
						8	9				

LEHRER		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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			
09	3750 #	3653	-0-	-97	-0-	428	1	N	83	175 1	63
						91	9				
10	3875 #	3382	-0-	-493	-0-	446	1	N	90		153
						99	9				
11	3750 #	3215	-0-	-535	-0-	430	1	N	81	182 1	52
						89	9				
12	3844 #	3231	-0-	-613	-0-	431	1	N	74		126
						81	9				
01	3844 #	3755	-0-	-89	-0-	407	1	N	124	180 1	70
						136	9				
02	3538 #	NO RPT	-0-	-3538	-0-			N	NO RPT		70

LEHRER		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1		RRCID -> 250574		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924					
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			
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	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				
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8928 - 8936						
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
09	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	927	1	2850	2	N	126	188	1	65
						139	9							
10	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	1115	1	2739	2	N	77			142
						85	9							
11	4705	4705	-0-	-0-	-0-	221	1	4329	2	N	141	193	1	90
						155	9							
12	4977	4977	-0-	-0-	-0-	809	1	4043	2	N	114			204
						125	9							
01	4061 #	3661	-0-	-400	-0-	710	1	2850	2	N	92	194	1	102
						101	9							
02	4350	3612	-0-	-738	-0-	1093	1	2425	2	N	85			187
						94	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				
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
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8528 - 8578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
						1	9							
12	403 X	283	-0-	-120	-0-	60	1	223	2	N	-0-			70
01	434 X	408	-0-	-26	-0-	60	1	335	2	N	12			82
						13	9							
*02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	N	3			85
						3	9							

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
NORTHINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 162017	COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975	PERF. 8495	- 8532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			32
10	4402 X	164	-0-	-4238	-0-	38	1	125	2	Y	1			33
						1	9							
11	4260 X	107	-0-	-4153	-0-	32	1	74	2	Y	1			34
						1	9							
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							
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			36
-----														
HANCOCK				WELL #: 1	RRCID -> 170803	COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647	PERF. 8608	- 8618				
09	3660 X	1816	-0-	-1844	-0-	480	1	1312	2	Y	22			116
						24	9							
10	3782 X	1303	-0-	-2479	-0-	302	1	986	2	Y	14			130
						15	9							
11	3660 X	1860	-0-	-1800	-0-	548	1	1290	2	Y	20			150
						22	9							
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	563	1	2973	2	Y	20			170
						22	9							
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	578	1	4939	2	Y	25			195
						28	9							
*02	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	560	1	1275	2	Y	29			224
						32	9							
-----														
VASTAR-DUNCAN "D"				WELL #: 5	RRCID -> 172021	COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8358	- 8380				
09	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	780	1	4972	2	N	31			123
						34	9							
10	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	900	1	5189	2	N	45			168
						50	9							
11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	870	1	5026	2	N	49			217
						54	9							
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	810	1	4274	2	N	32	184	1	65
						35	9							
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			65
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-			65
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 163144	COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8486	- 8552				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
DUNCAN, G. C.				WELL #: 1	RRCID -> 160307	COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 13500	PERF.11150	- 11181				
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
02	609 #	171	-0-	-438	-0-	151	2	20	9	N	18			212

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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 2650 - 2670					
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	236	2	N	-0-				-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	50	1	233	2	N	-0-				-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	220	2	N	-0-				-0-
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	50	1	188	2	N	-0-				-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	50	1	170	2	N	-0-				-0-
02	261 N	181	-0-	-80	-0-	50	1	131	2	N	-0-				-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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					
09	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	139	1	1140	3	N	-0-				-0-
10	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	130	1	1067	3	N	-0-				-0-
11	1140 N	1056	-0-	-84 B	-0-	114	1	942	3	N	-0-				-0-
12	1333 N	1130	-0-	-203 B	-0-	109	1	1021	3	N	-0-				-0-
01	1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	112	1	1024	3	N	-0-				-0-
*02	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	99	1	937	3	N	-0-				-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)		27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468													
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #:	1U	RRCID ->	122098	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 4336 - 4340					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----																	
EGYPT, NW. (FRIO 4340) //CONT.// 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468																	
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
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																	
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-
*02	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-					-0-

-----																	
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664																	
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-
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-					-0-

-----																	
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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																	
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-
02	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																	
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	603	3	158	9	N	144	179	1			171
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	617	3	166	9	N	151	181	1			141
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	568	3	168	9	N	153	181	1			113
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	594	3	172	9	N	156	181	1			88
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	503	3	156	9	N	142					230
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					230

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	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
CARLQUIST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	131383	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9908 - 9958	
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-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
KUEHNLE				WELL #:	1	RRCID ->	144980	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9559 - 9603	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)				WELL #:	2	RRCID ->	160177	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5930 - 5940	
VI-WOLF, LLC				27923 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT				884907										
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-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
EL CAMPO (YEGUA)				WELL #:	1	RRCID ->	249131	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9783 - 10074	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
PIERCE ESTATE A				048169										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
GRAND RESOURCES, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	124325	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	19225	PERF.	9694 - 10097	
ZALMAN				324750										
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
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	993	2	238	9	N	216	185	1	256

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MACH				WELL #: 1	RRCID -> 124945	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 9738	- 10171	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OSINA				WELL #: 1	RRCID -> 125594	COMPL. DATE 06/23/2011	TOTAL DEPTH 10754	PERF. 9960	- 10194	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KUEHNLE				WELL #: 2	RRCID -> 146633	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9770	- 10032	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
POPP, E. J.				WELL #: 2	RRCID -> 163990	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9992	- 10152	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128
-----										
POPP, E. J.				WELL #: 3	RRCID -> 176386	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10261	PERF. 9970	- 1000	
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
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT	209
-----										
KUEHNLE				WELL #: 3	RRCID -> 182276	COMPL. DATE 04/03/2001	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9802	- 10078	
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	9425 X	NO RPT	-0-	-9425	-0-			N	NO RPT			247
-----												
KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092				
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
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			27
-----												
ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920				
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
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT			166
-----												
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196				
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
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			123
-----												
RICOCHET ENERGY, INC.		710549		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10323 - 10365				
KUBELA		WELL #: 2										
09	0 W	1461	-0-	1461	173039	288 1	1154 2	N	17	183 1		174
10	0 W	2621	-0-	2621	175660	427 1	2149 2	N	41			215
11	0 W	465	-0-	465	176125	163 1	302 2	N	-0-			215
12	0 W	86	-0-	86	176211	35 1	51 2	N	-0-			215
01	0 W	2508	-0-	2508	178719	426 1	2062 2	N	18			233
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	178719	20 9		N	NO RPT			233
-----												
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				
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-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54	
-----																	
FINLEY RESOURCES, INC.		268602															
MANGUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148314		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312									
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26	
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
BARTOS		WELL #: 1		RRCID -> 121883		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156									
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	
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT				208	
-----																	
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282									
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1532	3	103	9	N	94	180	1		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	180	1		130	
01	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1439	3	90	9	N	82				212	
02	1450	N	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT				212	
-----																	
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 127993		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208									
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
PETRODOME OPERATING, LLC		660286															
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 256689		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085									
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																	

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520L NW/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			27964 730 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT			28033 380 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7500	27937	-0-	20437	312359	26578	2	1359	9	N	1235	1045	1	265
10	7750	26871	-0-	19121	331480	248	1	25571	2	N	956	1062	1	159
						1052	9							
11	7500	18636	-0-	11136	342616	210	1	17571	2	N	777	694	1	242
						855	9							
12	7750	16953	-0-	9203	351819	217	1	16085	2	N	592	490	1	344
						651	9							
01	7750	14032	-0-	6282	358101	186	1	13297	2	N	499	687	1	156
						549	9							
*02	27550	7104	-0-	-20446	337655	92	1	6764	2	N	225	175	1	206
						248	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4140 N	3847	-0-	-293 B	-0-	952	1	2540	2	N	323	202
						355	9					
10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	1250	1	6833	2	N	502	162
						552	9					
11	4140 X	1436	-0-	-2704	-0-	961	1	325	2	N	136	170
						150	9					
12	4278 X	2387	-0-	-1891	-0-	688	1	1464	2	N	214	100
						235	9					
01	4278 X	3603	-0-	-675	-0-	591	1	2664	2	N	316	169
						348	9					
*02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1168	1	3981	2	N	492	150
						541	9					

JACK WHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436												
09	152790	151055	-0-	-1735 B	-1735	1562	1	148189	2	N	1185	163
						1304	9					
10	157883 X	148116	-0-	-9767	-0-	1887	1	144944	2	N	1168	147
						1285	9					
11	152790 X	141027	-0-	-11763	-0-	1884	1	138078	2	N	968	188
						1065	9					
12	157883 X	113889	-0-	-43994	-0-	1745	1	111333	2	N	737	33
						811	9					
01	157542 X	118313	-0-	-39229	-0-	1643	1	115927	2	N	675	130
						743	9					
02	146015 X	93935	-0-	-52080	-0-	1677	1	91660	2	N	544	117
						598	9					

ENDURANCE (MID-WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MEADOWBROOK FARMS												
29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374												
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	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
02	22736 #	NO RPT	-0-	-22736	-0-					N	NO RPT	173

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DALIO												
29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356												
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	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
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT	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
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
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ENGLEHART (WILCOX 8630)		29110 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136751	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	8597 - 8632
M	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
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	078901	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8695 - 8776
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
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
*02	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	1693 2	10 9	N	9	72

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
HUDSON "B"		WELL #:	1	RRCID ->	108022	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8882 - 8986
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
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	18
01	4867	#	3604	-0-	-1263	-0-	3565 2	39 9	N	35	53
*02	4844	R	4844	-0-	-0-	-0-	4779 2	65 9	N	59	112

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
HEIMAN-LEHRER		WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	8938 - 9028
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	580	#	91	-0-	-489	-0-	91 3		N	-0-	125

ENGLEHART (3300)		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602														
HOLMES		WELL #: 2		RRCID -> 233258		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 242435		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138								
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BEANE		WELL #: 1		RRCID -> 265913		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ENGLEHART (3400)		29110 723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602														
FROST HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 242428		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407								
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-
*02	2784	#	1863	-0-	-921	-0-	480	1	1383	2	N	-0-				-0-
CLIPSON/HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341								
09	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-				-0-
10	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				-0-
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				-0-
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803														
HUVAR, SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118								
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				153

ENGLEHART, S. (6200)		//CONT.//	29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//	674803								
LABAY, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	6016 - 6024
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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
-----											
ESPERSON DOME			29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368								
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	23	RRCID ->	105294	COMPL. DATE	02/25/1941	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7740 - 7953
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	7750 - 7780
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	8760 - 8776
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8124 - 8142
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7700 - 8050
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 1829	-		1839	
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865	COMPL. DATE 06/27/1993	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 8200	-		8510	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7878	-		8542	
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-
02	58 N	32	-0-	-26	-0-	7 1	24 2	Y	1		1
						1 9					

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 3		RRCID -> 147821	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 6542	PERF. 6415	-		6480	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 8281	PERF. 7239	-		7247	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10	34 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	N	-0-		86
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		86
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		86
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		86
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5768	-		5778	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-



ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125											
BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID -> 246885	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8614	-	8636		
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
09	3780 X	1240	-0-	-2540	-0-	10	1	1230	3	N	-0-				28
10	3906 X	3872	-0-	-34	-0-	36	1	3827	3	N	8				36
11	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	22	1	8432	3	N	114				150
12	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	125	9								
01	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	36	1	19828	3	N	273	353	1		70
*02	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	300	9								
						35	1	16662	3	N	207	177	1		100
						228	9								
						34	1	18194	3	N	213	179	1		134
						234	9								

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878	-	8797		
09	6060 X	4414	-0-	-1646	-0-	18	1	4375	3	N	19				99
10	5766 X	5208	-0-	-558	-0-	21	9	5103	3	N	74				173
11	5580 X	2362	-0-	-3218	-0-	81	9	2344	3	N	7				180
12	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	10	1								
01	5208 X	3894	-0-	-1314	-0-	8	9	5728	3	N	68	178	1		70
02	4872 X	3715	-0-	-1157	-0-	29	1	3840	3	N	25				95
						28	9								
						29	1	3657	3	N	26				121
						29	9								

ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
ESPESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID -> 055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	366	2	Y	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	2	Y	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	49	1	159	2	Y	-0-		-0-
12	434 N	179	-0-	-255	-0-	56	1	123	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	47	1	170	2	Y	1	1	1
02	203 N	141	-0-	-62	-0-	1	9						
						33	1	107	2	Y	1	1	1
						1	9						

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845	-	5849
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-





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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
01	124 N	23	-0-	-101	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	6	1	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	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7558 - 7573			
09	1530 X	20	-0-	-1510	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
10	1364 X	834	-0-	-530	-0-	142	1	Y	-0-		-0-
11	1320 X	273	-0-	-1047	-0-	64	1	Y	-0-		-0-
12	527 X	139	-0-	-388	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
01	837 X	76	-0-	-761	-0-	16	1	Y	1		1
						1	9				
02	783 X	285	-0-	-498	-0-	67	1	Y	-0-	1 1	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8466 - 8594	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
12	372 N	98	-0-	-274	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 8463 - 8473			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
-----											
ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
VAJDAK, J.		WELL #: A 6		RRCID -> 006116	COMPL. DATE 09/26/1958	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8370 - 8380				
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48 1	398 2	Y	132	66 1	190
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	145 9	284 2	Y	70	114 1	146
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	58 1	122 2	Y	85		231
12	403 N	232	-0-	-171	-0-	77 9	100 2	Y	78		309
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	38 1	130 2	Y	71		380
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	94 9	99 2	Y	57	243 1	194
						46 1					
						86 9					
						36 1					
						78 9					
						30 1					
						63 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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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				
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		90
-----											
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				
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-16473			Y	-0-		102

EVERGREEN FAMCOR OIL, INC. GIBBS		//CONT.// //CONT.//		29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
				261273											
		WELL #:		2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 - 4556			
M	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	EOM BALANCE
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
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1134						N	-0-			40

EVERGREEN (3600) BIG WELLS ENERGY CORPORATION POLK, LELAH				29725 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
				070719											
		WELL #:		3	RRCID ->	109994	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3631 - 3660			
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. PERRYMAN TRUST				30003 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
				048169											
		WELL #:		1	RRCID ->	209600	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10673 - 10724			
09	17718	17718	-0-	-0-	-0-	300	1	16838	2	N	527	398	1	2 8	389
						580	9								
10	18705	18705	-0-	-0-	-0-	310	1	17790	2	N	550	789	1	1 8	149
						605	9								
11	17302	17302	-0-	-0-	-0-	294	1	16375	2	N	575	370	1	2 8	352
						633	9								
12	18243	18243	-0-	-0-	-0-	310	1	17311	2	N	565	735	1	3 8	179
						622	9								
01	8344	8344	-0-	-0-	-0-	158	1	7924	2	N	238	1	8		416
						262	9								
*02	19035	19035	-0-	-0-	-0-	290	1	18189	2	N	505	538	1	2 8	381
						556	9								

FAITH-MAG (FRIO 9500) EOG RESOURCES, INC. HUEBNER				30056 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
				253162											
		WELL #:		2	RRCID ->	175135	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9402 - 9654			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FAITH-MAG (LEWIS) EOG RESOURCES, INC. HUEBNER				30056 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
				253162											
		WELL #:		2	RRCID ->	175083	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9622 - 9654			
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----													
FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4)				30062 080	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997									
HOLLOWAY				WELL #: 1	RRCID -> 197649	COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 12674 - 12810			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	389
-----													
FANNETT				30153 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A				WELL #: 55	RRCID -> 063968	COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233			
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-
02		261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
THOMAS, E. ET AL				WELL #: 42	RRCID -> 161538	COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
AUBEY, VICTOR				WELL #: 12	RRCID -> 223031	COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808			
09		17 R	17	-0-	-0-	-0-	11	1	5	3	N	1	1
							1	9					
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11		11 R	11	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	N	1	1
							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	9					
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
P. BORDAGE EST.				WELL #: 17	RRCID -> 246622	COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682			
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	9					
01		263 R	263	-0-	-0-	-0-	149	1	113	3	N	1	1
							1	9					
02		319 #	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A-				WELL #: 52	RRCID -> 262369	COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294			
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-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----															
FANNETT															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON															
BORDAGES, I. R. ET AL -A- //CONT.// 386310															
WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
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-
02		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FANNETT *															
HILCORP ENERGY COMPANY 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
THOMAS, E., MRS. 386310															
WELL #: 1 U RRCID -> 006197 COMPL. DATE 02/27/1952 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258															
-----															
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-
02	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															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCLEAN, MARRS "E" ET AL															
WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BORDAGES, I. R. ET AL "A"															
WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428															
-----															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURRELL, C.W.															
WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262															
-----															
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 -	6290			
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
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1043	1	1261	3	N	-0-			-0-
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	662	1	554	3	N	-0-			-0-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	534	1	215	3	N	-0-			-0-
*07	2635	N	666	-0-	-1969	-0-	544	1	122	3	N	-0-			-0-
*08	1860	N	1039	-0-	-821	-0-	495	1	544	3	N	-0-			-0-
*09	1020	N	890	-0-	-130	-0-	594	1	296	3	N	-0-			-0-
*10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	712	1	346	3	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-
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 -	7528			
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
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	NO RPT			2

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 -	2348			
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 -	7312			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 -	7708			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683		
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	298	1	225	3	N	2		128
						2	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
-----													
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		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
BADGER ENERGY, INC.				042410									
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF. 13655 - 13725		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
		PLUGGED AND ABANDONED		12/22/1993									
-----													
FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE					
SCHMIDT, WAYNE W.				754167									
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 - 149		
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-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. HENDERSON		30540 500 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11196 - 11208					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	87	1	1115	2	Y	148	194	1			269
						163	9									
10	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	160	1	1707	2	Y	189	191	1			267
						208	9									
11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	114	1	1347	2	Y	137	198	1			206
						151	9									
12	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	67	1	863	2	Y	113	199	1			120
						124	9									
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	91	1	1113	2	Y	109					229
						120	9									
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	85					314
						94	9									
-----																
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10680 - 10700				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11217 - 11242				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	11020 - 11188				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-					-0-
-----																
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10874 - 10986				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1300					Y	-0-					-0-
-----																
SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10412 - 10888					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633	- 10813	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02		6061 X	5912	-0-	-149	-0-	1135 1	4663 2	N		104	185 1	3 8	285
							114 9							
WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612	- 10798	
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
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	5 1	18 2	N		-0-			57
WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682	- 10894	
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
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 1		N		-0-			59
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520	- 10720	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		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	
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			10
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			10
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			10
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			10
01		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			10





FIG RIDGE (FRIO SECOND)		30822 464		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PAPCO, INC.		638695										
BROUSSARD TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 114173		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8313 - 8323		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 7941 - 7948	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		RRCID -> 152967		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7868 - 7884	
PIPKIN, S. W. -A-		WELL #: 2									
09	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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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-
02	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		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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	
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
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FR TRACT 46			WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054 PERF. 8336 - 8353	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02		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	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02		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	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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
02	0	6233	-0-	6233 B	-22684	6175 3	58 9	N	53	281
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-16945	CANCELLED UNDERAGE ->		-5739				

FLAG POND		31194 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA		
TEXAKOMA E & P, LLC		844133								
FLAG POND		WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10738 - 10804
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
02	0	9275	-0-	9275 B	30895	9148 3	127 9	N	115	107
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		30895							

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) FAMCOR OIL, INC. GOLDEN		31532 200 261273		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO			
WELL #:		3SW		RRCID -> 209872		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366			
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	
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-	
02	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	
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	57	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26922 11/25/2014											
-----											
FONDREN RANCH (YEGUA 4350) C & E OPERATING, INC. FAILLA		31839 650 120079		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #:		1		RRCID -> 269450		COMPL. DATE 11/25/2012		TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4466 - 4470			
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-	
*02	10511	10511	-0-	-0-		-0-	10511 2	N	-0-	-0-	
-----											
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		32156 497 253162		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
WELL #:		1H		RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330			
09	23790	7429	-0-	-16361		-0-	303 1 202 9	N	184	246	
10	24583	6810	-0-	-17773		-0-	328 1 186 9	N	169	78	
11	23790	6026	-0-	-17764		-0-	257 1 130 9	N	118	196	
12	9982 #	6037	-0-	-3945		-0-	258 1 138 9	N	125	130	
01	8835 #	5835	-0-	-3000		-0-	299 1 127 9	N	115	245	
02	7192 #	5473	-0-	-1719		-0-	320 1 110 9	N	100	99	
-----											
LUCAS ENERGY, INC. GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		511924		RRCID -> 247649		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519			
WELL #:		1									
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		108		N	NO RPT	-0-	



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

09		10		11		12		01		02		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2760 X	2459	-0-	-301	-0-	-0-	1361	2	1032	4	N	60	184
10	2852 X	320	-0-	-2532	-0-	-0-	66	9	83	9	N	75	76
11	2760 X	1438	-0-	-1322	-0-	-0-	237	4	316	4	N	39	115
12	2852 X	1985	-0-	-867	-0-	-0-	1079	2	14	4	N	39	154
01	2790 X	1666	-0-	-1124	-0-	-0-	43	9	38	4	N	72	226
02	2378 X	1770	-0-	-608	-0-	-0-	1928	2	17	4	N	59	95
							43	9					
							79	9					
							1688	2					
							65	9					

09		10		11		12		01		*02		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	-0-	286	1	2727	2	N	124	194
10	3503 X	2989	-0-	-514	-0-	-0-	136	9	2586	2	N	126	132
11	3390 X	2168	-0-	-1222	-0-	-0-	264	1	1750	2	N	121	75
12	3503 X	2994	-0-	-509	-0-	-0-	139	9	2524	2	N	135	210
01	3255 X	2882	-0-	-373	-0-	-0-	285	1	2388	2	N	149	195
*02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	133	9	149	9		164	154
							330	1				164	
							392	1				164	
							164	9					

09		10		11		12		01		*02		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	-0-	113	1	1079	2	N	27	316
10	1395 N	150	-0-	-1245	-0-	-0-	30	9	136	2	N	-0-	316
11	1260 N	719	-0-	-541	-0-	-0-	14	1	608	2	N	11	327
12	1271 N	775	-0-	-496	-0-	-0-	99	1	678	2	N	10	337
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	760	2	N	22	174
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	842	2	N	35	209
							11	9					
							105	1					
							24	9					
							128	1					
							39	9					

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718  
 SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9600 X	9371	-0-	-229	-0-	50	1	9144	2	N	161	362	1			82
						177	9									
10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	52	1	9765	2	N	172	192	1			62
						189	9									
11	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	50	1	9343	2	N	214	191	1			85
						235	9									
12	9703 X	8197	-0-	-1506	-0-	50	1	8002	2	N	132					217
						145	9									
01	10013 X	8971	-0-	-1042	-0-	52	1	8712	2	N	188	168	1			237
						207	9									
02	9367 X	8027	-0-	-1340	-0-	47	1	7812	2	N	153	190	1			200
						168	9									

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009

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									
*02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	563	1	1519	2	N	831	919	1			235
						914	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168  
 ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3713	3	70	9	N	64					139
10	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3929	3	119	9	N	108	55	1			192
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4085	3	72	9	N	65					257
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4163	3	85	9	N	77	187	1			147
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3919	3	90	9	N	82					229
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT					229

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476

09	DLQ G-10	6300	-0-	6300	6300	6118	3	182	9	N	165	172	1			187
10	DLQ G-10	6315	-0-	6315	12615	6153	3	162	9	N	147	194	1			140
11	DLQ G-10	5890	-0-	5890	18505	5739	3	151	9	N	137					277
12	DLQ G-10	6146	-0-	6146	24651	6014	3	132	9	N	120	193	1			204
01	31886 X	7235	-0-	-24651	-0-	7068	3	167	9	N	152	199	1			157
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP ALLIANCE TRUST CO. -A-		32156 781 251869		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON		
WELL #:		1 L		RRCID -> 031531		COMPL. DATE 06/10/1962		TOTAL DEPTH 11125		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	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ENERQUEST OPERATING L.L.C. FORREST, W. M., JR. A/C #1		252058		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON		
WELL #:		1 L		RRCID -> 006237		COMPL. DATE 02/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10841 - 10882		
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	164	1	2267	2	N	20	106
						22	9					
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	208	1	2481	2	N	26	132
						29	9					
11	2520 N	1874	-0-	-646	-0-	160	1	1699	2	N	14	146
						15	9					
12	2542 N	1823	-0-	-719	-0-	222	1	1578	2	N	21	167
						23	9					
01	2728 N	1925	-0-	-803	-0-	214	1	1681	2	N	27	194
						30	9					
*02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	200	1	2237	2	N	30	224
						33	9					

FORREST, W. M., JR. -B-		WELL #:		1 F		RRCID -> 032717		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	N	-0-	176	
10	930 N	825	-0-	-105	-0-	64	1	761	2	N	-0-	176	
11	840 N	422	-0-	-418	-0-	36	1	386	2	N	-0-	176	
12	930 N	478	-0-	-452	-0-	59	1	419	2	N	-0-	176	
01	837 N	711	-0-	-126	-0-	89	1	622	2	N	-0-	176	
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	2	N	-0-	176	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) BURK ROYALTY CO., LTD. CHAMELESS		32156 852 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON		
WELL #:		1		RRCID -> 258145		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 9416 - 11750		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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	
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	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	
02	232 N	47	-0-	-185	-0-	45	2	2	9	N	2	280	

BROXSON		WELL #:		1		RRCID -> 263573		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10484 - 11826	
09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22	9	N	20	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	
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5	198	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1800 N	1493	-0-	-307	-0-	1353	2	140	9	N	93
10		1860 N	1436	-0-	-424	-0-	1284	2	152	9	N	231
11		1530 N	1044	-0-	-486	-0-	847	2	197	9	N	233
12		1550 N	944	-0-	-606	-0-	776	2	168	9	N	195
01		1395 N	814	-0-	-581	-0-	654	2	160	9	N	150
*02		812 N	707	-0-	-105	-0-	553	2	154	9	N	104
-----												
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124												
09		240 N	159	-0-	-81	-0-	136	2	23	9	N	283
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	197	2	20	9	N	119
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	265	2	25	9	N	142
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	152
01		217 N	107	-0-	-110	-0-	97	2	10	9	N	161
02		290 N	252	-0-	-38	-0-	249	2	3	9	N	164
-----												
ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
11	14B2	EXT	15	-0-	15	15	2				N	104
12	14B2	EXT	42	-0-	42	57	2	9	9		N	112
01		57 X	-0-	-0-	-57	-0-					N	112
*02		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	112
-----												
ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A												
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635												
09	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742												
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070												
09		210 N	116	-0-	-94	-0-	88	2	28	9	N	296
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	55	2	88	9	N	376
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	376
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	113	2	4	9	N	380
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	190

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

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

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

09	3690 X	3314	-0-	-376	-0-	3124	2	190	9	N	173					305
10	3813 X	3235	-0-	-578	-0-	3144	2	91	9	N	83	175	1			213
11	3540 X	2261	-0-	-1279	-0-	2120	2	141	9	N	128	180	1			161
12	3658 X	1943	-0-	-1715	-0-	1814	2	129	9	N	117					278
01	3658 X	1428	-0-	-2230	-0-	1332	2	96	9	N	87	192	1			173
*02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3624	2	191	9	N	174	186	1			161

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	105	183	1			123
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	32	2	144	9	N	131					254
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	129	2	111	9	N	101	176	1			179
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	9	N	168	186	1			161
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	652	2	114	9	N	104					265
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	83	183	1			165

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3277	2	591	9	N	537	528	1			363
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3282	2	508	9	N	462	714	1			111
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2268	2	527	9	N	479	366	1			224
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2029	2	627	9	N	570	551	1			243
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	1710	2	595	9	N	541	566	1			218
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2034	2	619	9	N	563	547	1			234

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

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
*02	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1566	2	1158	9	N	1053	1308	1			180

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

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
*02	1914 X	258	-0-	-1656	-0-	234	2	24	9	N	22					233

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

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
*02	3654 X	1638	-0-	-2016	-0-	1579	2	59	9	N	54					126

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
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
*02		5017 X	1223	-0-	-3794	-0-	693	2	530	9	N	482	564	1	303
-----															
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
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
*02		2117 X	1144	-0-	-973	-0-	752	2	392	9	N	356	365	1	176
-----															
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603															
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
*02		783 N	454	-0-	-329	-0-	421	2	33	9	N	30			231
-----															
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582															
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
*02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	N	5	186	1	84
-----															
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848															
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
*02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3864	2	241	9	N	219	379	1	101
-----															
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
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
*02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3557	2	87	9	N	79			248
-----															
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
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
*02		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	1948	2	1272	9	N	1156	1470	1	109

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
WORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
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								
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
*02	13717 X	5138	-0-	-8579	-0-	2608	2	2530	9	N	2300	2407	1	149
-----														
HENRY														
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
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
*02	2813 X	1853	-0-	-960	-0-	1141	2	712	9	N	647	719	1	218
-----														
TRICHEL														
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
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
*02	0 W	2210	-0-	2210	169721	1939	2	271	9	N	246	191	1	323
-----														
BELL														
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
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
02	2117 X	1498	-0-	-619	-0-	1077	2	421	9	N	383	374	1	246
-----														
HARDY														
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
09	77700 X	10929	-0-	-66771	-0-	8007	2	2922	9	N	2656	2619	1	196
10	80290 X	8674	-0-	-71616	-0-	7093	2	1581	9	N	1437	1419	1	214
11	77700 X	5653	-0-	-72047	-0-	3385	2	2268	9	N	2062	1973	1	303
12	80290 X	4578	-0-	-75712	-0-	3257	2	1321	9	N	1201	1305	1	199
01	18414 X	4574	-0-	-13840	-0-	2990	2	1584	9	N	1440	1301	1	338
*02	10556 X	3237	-0-	-7319	-0-	2199	2	1038	9	N	944	932	1	350
-----														
BARR														
WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
09	81930 X	21282	-0-	-60648	-0-	16719	2	4563	9	N	4148	3994	1	313
10	84661 X	27293	-0-	-57368	-0-	21406	2	5887	9	N	5352	5453	1	212
11	81930 X	14203	-0-	-67727	-0-	9596	2	4607	9	N	4188	4097	1	303
12	84661 X	3379	-0-	-81282	-0-	2426	2	953	9	N	866	916	1	253
01	84661 X	7082	-0-	-77579	-0-	4456	2	2626	9	N	2387	2368	1	272
*02	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	4595	2	2321	9	N	2110	2169	1	213

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377

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
03	0	10932	-0-	10932	81340	10243	2	689	9	N	626	547	1	302	
*04	94414 X	13074	-0-	-81340	-0-	12239	2	835	9	N	759	724	1	337	
05	52080 X	11137	-0-	-40943	-0-	10492	2	645	9	N	586	712	1	211	
06	50400 X	8216	-0-	-42184	-0-	7759	2	457	9	N	415	526	1	100	
07	52080 X	9118	-0-	-42962	-0-	8466	2	652	9	N	593	531	1	162	
08	52080 X	7711	-0-	-44369	-0-	7184	2	527	9	N	479	530	1	111	
09	50400 X	6445	-0-	-43955	-0-	5953	2	492	9	N	447	355	1	203	
10	52080 X	6850	-0-	-45230	-0-	6403	2	447	9	N	406	532	1	77	
11	50400 X	4304	-0-	-46096	-0-	3828	2	476	9	N	433	367	1	143	
12	52080 X	4465	-0-	-47615	-0-	4055	2	410	9	N	373	374	1	142	
01	52080 X	3526	-0-	-48554	-0-	3155	2	371	9	N	337	377	1	102	
*02	48720 X	3121	-0-	-45599	-0-	2405	2	716	9	N	651	566	1	187	

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422

03	0	1241	-0-	1241	37711	1101	2	140	9	N	127	185	1	257
*04	40280 X	2569	-0-	-37711	-0-	2273	2	296	9	N	269	357	1	169
05	2542 X	1736	-0-	-806	-0-	1504	2	232	9	N	211	177	1	203
06	2460 X	1116	-0-	-1344	-0-	888	2	228	9	N	207	178	1	232
07	2542 X	1009	-0-	-1533	-0-	848	2	161	9	N	146	172	1	206
08	2542 X	833	-0-	-1709	-0-	690	2	143	9	N	130	178	1	158
09	2460 X	826	-0-	-1634	-0-	627	2	199	9	N	181	176	1	163
10	2542 X	865	-0-	-1677	-0-	688	2	177	9	N	161	178	1	146
11	2460 X	770	-0-	-1690	-0-	649	2	121	9	N	110	178	1	256
12	2542 X	780	-0-	-1762	-0-	623	2	157	9	N	143	188	1	211
01	2542 X	357	-0-	-2185	-0-	243	2	114	9	N	104	176	1	139
02	2378 X	486	-0-	-1892	-0-	363	2	123	9	N	112	176	1	251

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638

03	0	14862	-0-	14862	98024	14770	2	92	9	N	84	188	1	107
*04	111462 X	13438	-0-	-98024	-0-	13355	2	83	9	N	75	188	1	182
05	34379 X	12185	-0-	-22194	-0-	12107	2	78	9	N	71	179	1	74
06	33270 X	12121	-0-	-21149	-0-	12042	2	79	9	N	72	179	1	146
07	34379 X	8884	-0-	-25495	-0-	8798	2	86	9	N	78	171	1	224
08	34379 X	5120	-0-	-29259	-0-	5058	2	62	9	N	56	171	1	109
09	33270 X	4264	-0-	-29006	-0-	4225	2	39	9	N	35	171	1	144
10	34379 X	5270	-0-	-29109	-0-	5183	2	87	9	N	79	171	1	223
11	33270 X	3462	-0-	-29808	-0-	3405	2	57	9	N	52	178	1	97
12	34379 X	3850	-0-	-30529	-0-	3802	2	48	9	N	44	178	1	141
01	34379 X	2481	-0-	-31898	-0-	2450	2	31	9	N	28	178	1	169
*02	32161 X	4530	-0-	-27631	-0-	4456	2	74	9	N	67	178	1	236

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

03	3255 X	1979	-0-	-1276	-0-	1497	2	482	9	N	438	367	1	311
*04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	2661	2	505	9	N	459	532	1	238
*05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	2994	2	419	9	N	381	347	1	271
06	3150 X	2156	-0-	-994	-0-	1592	2	564	9	N	513	538	1	246
07	3255 X	1062	-0-	-2193	-0-	931	2	131	9	N	119	175	1	190
08	3255 X	1011	-0-	-2244	-0-	750	2	261	9	N	237	178	1	249
09	3150 X	1009	-0-	-2141	-0-	731	2	278	9	N	253	357	1	145
10	3255 X	1165	-0-	-2090	-0-	901	2	264	9	N	240	176	1	209
11	3150 X	685	-0-	-2465	-0-	432	2	253	9	N	230	166	1	273
12	3255 X	1207	-0-	-2048	-0-	886	2	321	9	N	292	374	1	191
01	3255 X	351	-0-	-2904	-0-	42	2	309	9	N	281	181	1	291
*02	3045 X	887	-0-	-2158	-0-	658	2	229	9	N	208	368	1	131



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	EOM BALANCE
03		0	6053	-0-	6053	104980	5513 2	540 9	N	491	361 1	345
*04		111352 X	6372	-0-	-104980	-0-	5799 2	573 9	N	521	546 1	320
05		20584 X	6264	-0-	-14320	-0-	5719 2	545 9	N	495	532 1	283
06		19920 X	5659	-0-	-14261	-0-	5111 2	548 9	N	498	530 1	251
07		20584 X	5681	-0-	-14903	-0-	5094 2	587 9	N	534	521 1	264
08		20584 X	5232	-0-	-15352	-0-	4729 2	503 9	N	457	528 1	193
09		19920 X	4993	-0-	-14927	-0-	4415 2	578 9	N	525	529 1	189
10		20584 X	4214	-0-	-16370	-0-	3730 2	484 9	N	440	357 1	272
11		19920 X	4827	-0-	-15093	-0-	4301 2	526 9	N	478	535 1	215
12		20584 X	3945	-0-	-16639	-0-	3396 2	549 9	N	499	556 1	158
01		20584 X	5042	-0-	-15542	-0-	4446 2	596 9	N	542	546 1	154
02		19256 X	4427	-0-	-14829	-0-	3705 2	722 9	N	656	547 1	263

ENERGY & EXPL. PRINRS 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												
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900												
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-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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												
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		18
10		186 N	91	-0-	-95	-0-	91 2		Y	-0-		18
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		18
12		155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2		Y	-0-		18
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		18
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
09		T. A.	103	-0-	103	271	103 2		Y	-0-		85
10		T. A.	39	-0-	39	310	39 2		Y	-0-		85
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	310			Y	-0-		85
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		85
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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 #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
-----												
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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												
-----												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
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
02	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												
-----												
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-
02	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												
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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												
-----												
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
*02	1111 N	306	-0-	-805	-0-	258	1	48	9	Y	44	71
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A												
-----												
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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 #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		T. A.	30	-0-	30	30	30	2		Y		13
10		T. A.	20	-0-	20	50	20	2		Y		13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	50	-0-			Y		13
12		50 X	-0-	-0-	-50	-0-	-0-			Y		13
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y		13
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		13
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
-----												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 271509 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745															
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	185	0		59
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	68	1	286	2	N	117				176
						3	4	129	9						
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	131	191	0		116
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	179	179	0		116
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	118				234
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					N	14				248
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473															
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	12	1	51	2	N	-0-				243
10	3100 N	6111	-0-	3011	3011	1428	1	3941	2	N	631	555	0		319
						48	4	694	9						
11	3000 N	867	-0-	-2133	878	574	1	293	9	N	266	362	0		223
12	878 N	-0-	-0-	-878	-0-					N	119	188	0		154
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	177	183	0		148
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	131	188	0		91
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902															
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						
*02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	617	1	1058	2	N	279	244	0		178
						11	4	307	9						
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312															
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-
02	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															
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58				298
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	SWR 10	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 766370  
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

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
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

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-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

09		3000 N	3632	-0-	632	632	233	1	2518	3	N	801	897	1			58
							881	9									
10		1472 N	840	-0-	-632	-0-	56	1	608	3	N	160	161	1			57
							176	9									
11		2580 N	821	-0-	-1759	-0-	160	1	496	3	N	150	151	1			56
							165	9									
12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	224	1	595	3	N	117	115	1			58
							129	9									
01		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					58
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2010

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

09		510 N	418	-0-	-92	-0-	330	1	88	9	Y	80	183	1			131
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	341	1	76	9	Y	69					200
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	200	1	31	9	Y	28					228
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	217	1	14	9	Y	13					241
01		403 N	68	-0-	-335	-0-	54	1	14	9	Y	13					254
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					254

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

09		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	308	1	1974	3	N	422	384	1			239
							464	9									
10		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	512	1	1556	3	N	370	383	1			226
							407	9									
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	271	1	1196	3	N	282	387	1			121
							310	9									
12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	254	1	1196	3	N	250	188	1			183
							275	9									
01		1829 N	1314	-0-	-515	-0-	241	1	901	3	N	156	194	1			145
							172	9									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068																
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
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									
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	322	1	3604	3	N	439	379	1			316
						1880	4									
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT					316
-----																
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650																
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
						297	1			N	163	195	1			274
11	1170 N	476	-0-	-694	-0-	297	1	179	9	N	192	186	1			280
						371	1			N	172	190	1			262
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	290	3	189	9	N	NO RPT					262
01	682 N	479	-0-	-203	-0-											
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					262
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012																
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	N	43	77	1			142
						47	9									
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	51					193
						56	9									
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					193
										N	78					271
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	N						
						86	9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	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																
09	0 W	-0-	-0-	-0-	28049					Y	-0-					188
										Y	-0-					188
10	0 W	11	-0-	11	28060	11	3			Y	-0-					219
										Y	31					219
11	0 W	-0-	-0-	-0-	28060					Y	-0-					219
										Y	-0-					219
12	0 W	-0-	-0-	-0-	28060					Y	-0-					219
										Y	-0-					219
01	0 W	-0-	-0-	-0-	28060					Y	-0-					219
										Y	NO RPT					219
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28060					Y	NO RPT					219
-----																
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168 DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			32157 071 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799									
ROBERTSON			WELL #:	1	RRCID ->	259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
CHAMBLESS			WELL #:	1	RRCID ->	259666	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416 - 11750
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	270315	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-						287
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						158
11	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	225 2	59 9	N	54	177 1	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
02	261	N	17	-0-	-244 B	-0-	17 2		N	-0-		307
-----												
YORK			WELL #:	1	RRCID ->	271501	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921 - 11657
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
WEEKS			WELL #:	1	RRCID ->	271514	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9442 - 11070
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
TURNER			WELL #:	1	RRCID ->	272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197 - 11898
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
MANNING			WELL #:	1	RRCID ->	273637	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772 - 11499
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729			
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
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490			
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-	
02	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			
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
*02	35753 X	1113	-0-	-34640	B	-0-	945 2	168 9	N	153 186 1	208
-----											
VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603			
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-	
02	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			
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-	
02	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			
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-	
02	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			
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
STIVER		WELL #:		1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
BRASELL		WELL #:		1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250							
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-
02	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							
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-
02	0 X	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							
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-
02	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							
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-
02	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							
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638								
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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	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-
02	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								
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856								
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100								
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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EOG RESOURCES, INC. STARNIS		WELL #: 1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902								
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-
02	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								
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-
02	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								
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									
*02	108953 X	1222	-0-	-107731	-0-	380 1	651 2			N	167	191	0			147
						7 4	184 9									
-----																
SEM OPERATING COMPANY LLC LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 1001		RRCID -> 271453	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 12308	PERF.10240	- 11878	
M	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0202		RRCID -> 271474	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9538	- 11257	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370								
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10030 - 10078
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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 9819 - 11531
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370							
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273810		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827	
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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274441		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 1001		RRCID -> 275032	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF. 10766	- 10910	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
TOLBERT			WELL #: 1		RRCID -> 275034	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 11412	PERF. 9322	- 10991	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370								
MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----										
ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 275974		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370											
HYDE, MARTY			WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663				
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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0601H		RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----										
VON ROSENBERG			WELL #: 2		RRCID -> 279569	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387	
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-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 279570	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935	
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-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274164 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370  
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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						
BLAIR A			WELL #:	1	RRCID -> 271499	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	201	RRCID -> 272244	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10686	- 10922
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HYDE			WELL #:	1	RRCID -> 273053	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0103	RRCID -> 273077	COMPL. DATE 09/07/2013	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10064	- 11942
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0602	RRCID -> 273575	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11735	PERF. 9902	- 11510
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	A 02	RRCID -> 273661	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 11517	PERF.10434	- 10637
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	A 03	RRCID -> 273663	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
EASTHAM STATE PRISON FARM				//CONT.//	766370										
		WELL #: 0102		RRCID -> 273664		COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 11695		PERF.10412		-		10620		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: C 01	RRCID -> 274530	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 12112		PERF.10306		-		11552		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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							
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0604		RRCID -> 274760	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 11782	PERF. 9978	- 11604	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0802		RRCID -> 274909	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 11302	PERF.10087	- 11302	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: C 02		RRCID -> 274925	COMPL. DATE 03/16/2013	TOTAL DEPTH 11708	PERF.10004	- 11536	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0101		RRCID -> 274926	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 11880	PERF. 9819	- 11531	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0503		RRCID -> 274944	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10584	- 10850	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 1001		RRCID -> 274992	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 12872	PERF.11307	- 11600	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
TOLBERT			WELL #: 1		RRCID -> 275016	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 11412	PERF. 9322	- 10991	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
CHANDLER			WELL #:	1	RRCID -> 275560	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9585	- 11220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	702	RRCID -> 275614	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 9925	- 11563	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	206	RRCID -> 275676	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 11718	PERF. 9879	- 11555	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
MOSLEY			WELL #:	2	RRCID -> 275718	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 12125	PERF. 10117	- 11829	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
CROWSON			WELL #:	1	RRCID -> 276334	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0701	RRCID -> 276366	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 11992	PERF. 10090	- 11390	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
CHESTER ADAMS			WELL #:	1	RRCID -> 276445	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9902	- 11533	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
CRESEPI		WELL #: 1		RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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								
HANLEY			WELL #:	1	RRCID -> 278389	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	-	12350	
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	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
VON ROSENBERG			WELL #:	2	RRCID -> 279466	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	-	11387	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0601H	RRCID -> 279479	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	-	16076	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
MILLER			WELL #:	2	RRCID -> 279480	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10288	-	11397	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 270479	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	-	11230	
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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													
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	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603													
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631													
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848													
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802													
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	-0-	-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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

-----												
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
M	ALLOW 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
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
03	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12110																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																	
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750																	
-----																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															
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
-----															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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															
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-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206															
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642															
*03	0	W	1143	-0-	1143	6571	2	2	1141	4	N	-0-			-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	6571					N	-0-			-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	6571					N	-0-			-0-
*06	0	W	108	-0-	108	6679	93	2	12	4	N	3	3	8	-0-
*07	0	W	380	-0-	380	7059	8	2	372	4	N	-0-			-0-
*08	0	W	120	-0-	120	7179	120	4			N	-0-			-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	7179					N	-0-			-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	7179					N	-0-			-0-
*11	0	W	266	-0-	266	7445	266	4			N	-0-			-0-
*12	0	W	217	-0-	217	7662	217	4			N	-0-			-0-
*01	0	W	66	-0-	66	7728	66	4			N	-0-			-0-
*02	0	W	168	-0-	168	7896	168	4			N	-0-			-0-
-----															
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370															
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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																	
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
02	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														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
093000														
WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614														
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	
09	309	8320	-0-	8011 B	35861	270	1	7991	3	N	54	180	1	45
10	2542	7758	-0-	5216 B	41077	279	1	7409	3	N	64			109
11	5760	6072	-0-	312 B	41389	270	1	5747	3	N	50			159
12	5952	7553	-0-	1601 B	42990	279	1	6987	3	N	261	344	1	76
01	50932 X	7942	-0-	-42990	-0-	287	9	7534	3	N	117			193
*02	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	279	1	5245	3	N	58	178	1	73
						129	9							
						261	1							
						64	9							

ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP														
CROWSON, EFFIE, UNIT														
251869														
WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A														
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUTON, W. T., ESTATE														
WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUTON 7 UNIT														
WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730														
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
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45	1			N	-0-			148

EOG RESOURCES, INC.														
FRANK SMITH														
253162														
WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	BALANCE
-----																
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)		32157 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP		251869														
BRUTON 7 UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 032718		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A								
-----																
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
FRANK SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 279608		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959								
-----																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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								
-----																
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 259653		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836								
-----																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 259667		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750								
-----																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230								
-----																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
02	SWR 10	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
-----										
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		//CONT.//		32176 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370						
GOULDIE		WELL #:		1	RRCID -> 279619		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-)				32177 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
BATES		WELL #:		2	RRCID -> 120854		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11626 PERF.11136 - 11202	
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-
02	0	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 #:			RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011										
-----										
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP				251869						
HYDE, J. H.		WELL #:		1 U	RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A	
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 032737		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618	
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-
02	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	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON							
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.// 251869																	
SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 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
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-
02	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																	
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-
02	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																	
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-
02	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																	
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A																	
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PATARA OIL & GAS LLC 643251																	
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032																	
09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	-0-	4810	2	255	9	N	232	184	1			170
10	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					170
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					170
12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	-0-	5226	2	37	9	N	34					204
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	-0-	5113	2	73	9	N	66	183	1			87
*02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	5068	2	3	9	N	3					90



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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

*06		1195 N		-0-	-0-	-0-	117	1	1054	2	N	22			87
07	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	-0-	24	9	960	2	N	23			110
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9	1204	2	N	28			138
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1277	2	N	20			158
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9	1335	2	N	22			180
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1251	2	N	16	184	1	12
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9	1501	2	N	26			38
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1233	2	N	185			223
02	1392 N	1380	-0-	-12	-0-	-0-	29	9	1225	2	N	4			227
							159	1							
							204	9							
							151	1							
							4	9							

09 14B2 EXT		NO RPT		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

09 4054 X		4054		-0-	-0-	-0-	30	1	3993	2	N	28			125
10	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9	4301	2	N	12			137
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9	3952	2	N	43			180
12	4185 X	1959	-0-	-2226	-0-	-0-	30	1	1915	2	N	12			192
01	4340 X	2011	-0-	-2329	-0-	-0-	47	9	1961	2	N	18			210
02	4060 X	549	-0-	-3511	-0-	-0-	31	1	517	2	N	4			214
							13	9							
							30	1							
							20	9							
							28	1							
							4	9							

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718  
 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	50	1	2338	2	N	49	185 1	105
10	2449 X	2295	-0-	-154	-0-	54	9	2196	2	N	43		148
11	2370 X	1085	-0-	-1285	-0-	52	1	1004	2	N	28		176
12	2511 X	1118	-0-	-1393	-0-	47	9	1058	2	N	9		185
01	2511 X	1189	-0-	-1322	-0-	50	1	1114	2	N	21		206
02	2349 X	1131	-0-	-1218	-0-	31	9	1070	2	N	12		218
						50	1						
						10	9						
						52	1						
						23	9						
						48	1						
						13	9						

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

*06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	285	1	2562	2	N	23		138
07	2356 X	2063	-0-	-293	-0-	25	9	1851	2	N	19		157
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	191	1	2161	2	N	20		177
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	21	9	2294	2	N	18		195
10	2356 X	2277	-0-	-79	-0-	255	1	2044	2	N	13		208
11	2280 X	2004	-0-	-276	-0-	240	1	1761	2	N	12		220
12	2356 X	967	-0-	-1389	-0-	20	9	862	2	N	2		222
01	2356 X	1058	-0-	-1298	-0-	219	1	937	2	N	-0-		222
*02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	14	9	2216	2	N	-0-		222
						230	1						
						13	9						
						103	1						
						2	9						
						121	1						
						273	1						

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

*06	1680 N	1224	-0-	-456	-0-	121	1	1090	2	N	12		74
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	13	9	1587	2	N	21		95
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	164	1	1361	2	N	24		119
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	23	9	1402	2	N	16		135
10	1767 N	1644	-0-	-123	-0-	161	1	1473	2	N	12		147
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	26	9	1376	2	N	17		164
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	147	1	1469	2	N	13		177
01	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	18	9	1347	2	N	7		184
02	1508 N	1363	-0-	-145	-0-	176	1	1205	2	N	8		192
						14	9						
						173	1						
						8	9						
						149	1						
						9	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8880 X	8625	-0-	-255	-0-	857 1	7701 2	N	61			245
						67 9						
07	9176 X	7227	-0-	-1949	-0-	673 1	6514 2	N	36	186 1		95
						40 9						
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						
*02	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	763 1	6191 2	N	77	188 1		74
						85 9						

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

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
02	4640 X	120	-0-	-4520	-0-	40 1	80 2	N	-0-			70

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 GOLDENROD GAS, INC. 313121  
 J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

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-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		N	-0-			-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 DAVIS GULF COAST, INC. 205620  
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-			198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036  
 RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

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

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

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
02	580 #	483	-0-	-97	-0-	477	3	6	9	N	5					169

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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036  
 O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

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
02	5046	3531	-0-	-1515	-0-	3300	3	231	9	N	210					338

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

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
02	5684 X	2624	-0-	-3060	-0-	2620	3	4	9	N	4					225

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

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
*02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8071	3	51	9	N	46					69

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
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-
02	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	
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-
02	0 W	126	-0-	126	2889	126 1	Y	-0-	-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 258188		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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
02	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	
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-
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	520	396	1			393
10	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-					N	620	541	1			472
11	2894 R	2894	-0-	-0-	-0-	2045	1	682	9	N	586	658	1			400
12	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2249	1	645	9	N	624	445	1			579
01	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1570	1	686	9	N	441	653	1			367
*02	4635 R	4635	-0-	-0-	-0-	1351	1	485	9	N	544	626	1			285
						4037	1	598	9	N						

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

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
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	EOM BALANCE
-----												
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	797	1	14	3	Y	134
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	134
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			Y	134
12		775 N	644	-0-	-131	-0-	644	1			Y	134
01		775 N	486	-0-	-289	-0-	486	1			Y	134
02		696 N	368	-0-	-328	-0-	368	1			Y	134
-----												
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	135
-----												
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541												
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	311	1	5	3	Y	91
							178	9				
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	122
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	131
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	157
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2239	1	184	9	Y	153
*02	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2683	1	150	9	Y	114
-----												
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46
-----												
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310												
09	1080	N	503	-0-	-577	-0-	318	1	1	3	Y	138
							184	9				
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	396	1	161	9	Y	138
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2081	1	182	9	Y	192
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1985	1	183	9	Y	230
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1943	1	216	9	Y	157
*02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1919	1	197	9	Y	179
-----												
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42

OIL AND GAS DIVISION

-----																
FRANKS (WEITING, UPPER)		32688 884		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106		WELL #:		2 L		RRCID -> 038291		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 11970	PERF.11440 - 11506			
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
-----																
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		WELL #:		NOSKA, J. EST.		RRCID -> 137814		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295			
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
02	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		WELL #:		MCFADDIN TRUST		RRCID -> 233977		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8672 - 8750			
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
02	551	#	510	-0-	-41	-0-	116	1	394	9	N	358	341	1	2 8	326
-----																
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		WELL #:		FRIENDSWOOD		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100	PERF.10412 - 10670			
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
02	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		WELL #:		LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		RRCID -> 111273		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2802 - 2806			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
FROZEN POINT (MIOCENE 8500)		33115 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		WELL #:		EAST BAY TRACT 180 A		RRCID -> 260312		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 9580	PERF. N/A			
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-
02	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	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
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-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #:	2	RRCID ->	145737	COMPL. DATE	05/12/1993	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6792 - 6917		
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-	
02	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		
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-	
02	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		
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-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
KST KATY		WELL #:	5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989		
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-	
02	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		
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-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
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-
02	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
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-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361											
KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7249 - 7699				
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA FOSTER FARMS DEEP				33290 300 251868	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
				WELL #: 1	RRCID -> 196848	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 17334	PERF.15631 - 15654				
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
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						
02	6960 X	5412	-0-	-1548	-0-	128 1	5205 2	N	72	170 1		86
						79 9						
F.A.S.H. DEEP "A"				WELL #: 2	RRCID -> 214656	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 16300	PERF.16000 - 16170				
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
02	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				
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						
*02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	94 1	3836 2	N	6			140
						7 9						
FOSTER FARMS DEEP				WELL #: 1H	RRCID -> 226909	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 15800	PERF.16400 - 18474				
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						
02	6496 X	6254	-0-	-242	-0-	144 1	5882 2	N	207			291
						228 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
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	330	1	1692	2	N	27	114
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	30	9	1776	2	N	25	139
11	2130 X	1722	-0-	-408	-0-	28	9	1449	2	N	15	154
12	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	256	1	1676	2	N	63	167 1 50
01	2201 X	1969	-0-	-232	-0-	17	9	1651	2	N	13	63
02	2030 X	1968	-0-	-62	-0-	359	1	1513	2	N	121	184
						69	9					
						304	1					
						14	9					
						322	1					
						133	9					
-----												
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930	- 19125
09	1410 X	1373	-0-	-37	-0-	18	1	1338	2	N	15	220
10	1457 X	1148	-0-	-309	-0-	17	9	1109	2	N	22	187 1 55
11	1770 X	841	-0-	-929	-0-	15	1	829	2	N	2	57
12	1829 X	643	-0-	-1186	-0-	24	9	631	2	N	-0-	57
01	1829 X	1230	-0-	-599	-0-	10	1	1211	2	N	1	58
*02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2	9	2023	2	N	-0-	58
						50	1					
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13476	- 13496
09	840 X	533	-0-	-307	-0-	79	1	446	3	Y	7	5 1 6
10	868 X	586	-0-	-282	-0-	8	9	475	3	Y	26	8 1 24
11	960 X	913	-0-	-47	-0-	29	9	745	3	Y	25	17 1 32
12	992 X	595	-0-	-397	-0-	140	1	474	3	Y	14	30 1 16
01	992 X	145	-0-	-847	-0-	28	9	21	9	Y	19	22 1 13
02	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	106	1			Y	NO RPT	13
						15	9					13
						124	1					
-----												
MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	16723	PERF.14300	- 14320
09	13080 X	12766	-0-	-314	-0-	1859	1	10458	3	Y	408	432 1 333
10	13744 X	13744	-0-	-0-	-0-	449	9	11303	3	Y	443	355 1 421
11	13080 X	12613	-0-	-467	-0-	1954	1	10265	3	Y	383	445 1 359
12	13516 X	12598	-0-	-918	-0-	487	9	9984	3	Y	354	433 1 280
01	13516 X	2397	-0-	-11119	-0-	1927	1	360	9	Y	327	372 1 235
02	12644 X	NO RPT	-0-	-12644	-0-	421	9			Y	NO RPT	235
						2225	1					
						389	9					
						2037	1					

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN		//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
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
MCMILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 14061			PERF.13900 - 13940			
09		2820 X	2441	-0-	-379	-0-	359 1	2024 3	Y		53	54 1				43
10		2914 X	2337	-0-	-577	-0-	58 9 334 1	1934 3	Y		63	51 1				55
11		2820 X	2240	-0-	-580	-0-	69 9 343 1	1824 3	Y		66	70 1				51
12		2511 N	2380	-0-	-131	-0-	73 9 420 1	1884 3	Y		69	77 1				43
01		2325 N	437	-0-	-1888	-0-	76 9 357 1	80 9	Y		73	66 1				50
02		2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-			Y	NO RPT						50
FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 14281			PERF.13914 - 13924			
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
02		377 X	NO RPT	-0-	-377	-0-			Y	NO RPT						69
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 08/17/2005				TOTAL DEPTH 15778			PERF.16128 - 16304			
09		1470 X	875	-0-	-595	-0-	130 1	733 3	Y		11	7 1				8
10		930 X	606	-0-	-324	-0-	12 9 88 1	505 3	Y		12	10 1				10
11		870 X	577	-0-	-293	-0-	13 9 89 1	474 3	Y		13	14 1				9
12		899 X	792	-0-	-107	-0-	14 9 140 1	626 3	Y		24	23 1				10
01		899 X	155	-0-	-744	-0-	26 9 124 1	31 9	Y		28	22 1				16
02		841 X	NO RPT	-0-	-841	-0-			Y	NO RPT						16
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 12/07/2004				TOTAL DEPTH 13837			PERF.14210 - 14230			
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	295 1	1661 3	Y		26	18 1				137
10		1984 N	1964	-0-	-20	-0-	29 9 273 1	1582 3	Y		99	29 1				207
11		1980 N	1878	-0-	-102	-0-	109 9 286 1	1522 3	Y		64	42 1				229
12		2046 N	1836	-0-	-210	-0-	70 9 333 1	1494 3	Y		8	150 1				87
01		1953 N	362	-0-	-1591	-0-	9 9 309 1	53 9	Y		48	56 1				79
02		1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-			Y	NO RPT						79
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 08/27/2005				TOTAL DEPTH 14058			PERF.13729 - 13739			
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
02		2465 N	NO RPT	-0-	-2465	-0-			N	NO RPT						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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	21 1	119 3	Y	2	1 1		19
						2 9						
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	30 1	172 3	Y	6	3 1		22
						7 9						
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	18 1	94 3	Y	3	3 1		22
						3 9						
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
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			Y	NO RPT			10

-----  
 FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675  
 -----

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
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-			Y	NO RPT			233

-----  
 FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546  
 -----

09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32 1	179 3	N	3	2 1		74
						3 9						
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
						4 9						
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	26 1	117 3	N	5	4 1		75
						6 9						
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29 1	6 9	N	5	5 1		75
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			75

-----  
 GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925  
 -----

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
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-			N	NO RPT			154

-----  
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287  
 -----

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
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-			N	NO RPT			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	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
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
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-			Y	NO RPT		27
-----											
VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
FOSTER FARMS, INC		WELL #: 1		RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856		PERF.13370 - 13400	
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-
02	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		120648									
FRAZIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF.13032 - 15230	
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
02	1421 #	1344	-0-	-77	-0-	1344 2		N	-0-		30
-----											
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #: 1		RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12730 - 12765	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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.		337085									
MCCARTY ROAD LANDFILL		WELL #: 1		RRCID -> 118285		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-
*02	2900 N	103864	-0-	100964	133336	103864 2		N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		21076	21076	-0-	-0-	-0-	4211	2	3466	3	N	12181	12173	1	271
							13399	9							
10		6944	21736	-0-	14792	14792	4097	2	3690	3	N	12681	12627	1	325
							13949	9							
11		42555	20819	-0-	-21736	-0-	3746	2	3721	3	N	12138	12096	1	367
							13352	9							
12		20728	20728	-0-	-0-	-0-	3603	2	3849	3	N	12069	12093	1	343
							13276	9							
01		20033	20033	-0-	-0-	-0-	2955	2	3978	3	N	11909	11914	1	338
							13100	9							
*02		18799	18799	-0-	-0-	-0-	3074	2	3670	3	N	10959	10757	1	540
							12055	9							

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															
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
02	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															
09	12210	#	8927	-0-	-3283	-0-	215	1	8645	2	Y	61			1836
							67	9							
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
							24	9							
01	10096	R	10096	-0-	-0-	-0-	534	1	9503	2	Y	54			1912
							59	9							
02	8642	#	8351	-0-	-291	-0-	849	1	7455	2	Y	43			1955
							47	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															
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
*02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	Y	-0-			343

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	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			
09	6180	5044	-0-	-1136	-0-	300 1	4439 2	N	277	401 1				294	
10	6386	5361	-0-	-1025	-0-	305 9 310 1	4677 2	N	340	397 1				237	
11	5340 #	5188	-0-	-152	-0-	374 9 300 1	4538 2	N	318	184 1				371	
12	5518 #	5132	-0-	-386	-0-	350 9 288 1	4497 2	N	315	368 1	1	8		317	
01	5518 #	5435	-0-	-83	-0-	347 9 310 1	4640 2	N	441	551 1				207	
02	5017 #	4962	-0-	-55	-0-	485 9 281 1	4286 2	N	359	366 1				200	
395 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		
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-
02	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		
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-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-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		
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-
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	104 1	1422 2	N	-0-					-0-

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	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
09	1260 #	884	-0-	-376	-0-	46 1	832 2	N	5		166
						6 9					
10	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	78 1	1299 2	N	-0-		166
11	1260 #	1176	-0-	-84	-0-	63 1	1113 2	N	-0-		166
12	1271 #	1200	-0-	-71	-0-	72 1	1128 2	N	-0-		166
01	1364 #	1259	-0-	-105	-0-	84 1	1175 2	N	-0-		166
02	1276 #	1184	-0-	-92	-0-	101 1	1083 2	N	-0-		166

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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 8584 - 8600	
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
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	253 1	75 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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
GARWOOD, NORTH (3590)		34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #: 1		RRCID -> 170879		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616	
LOWE UNIT											
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343	
STAFF											
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02 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		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF. 15316 - 15334	
GARRETT, W. D. GU											
09 690 #	550	-0-	-140	-0-	110	1	440	2	N	-0-	
10 713 #	181	-0-	-532	-0-	127	1	54	2	N	-0-	
11 1110 #	537	-0-	-573	-0-	537	2			N	-0-	
12 1147 #	217	-0-	-930	-0-	217	2			N	-0-	
01 1147 #	635	-0-	-512	-0-	635	2			N	-0-	
*02 802 R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF. 12135 - 12185	
KALLINA											
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	
02 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		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738	
PINTAIL											
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	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299				N	NO RPT	22	
CANTERA OPERATING, LLC		129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10090 - 10100			
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

-----																	
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	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
-----																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ZAZA ENERGY, LLC			950545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON								
STINGRAY			WELL #:	A 1RE	RRCID ->	273567	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13332	PERF.	12129 - 13078					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)			34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON								
SOUTHWEST RESOURCES, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	107537	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11038 - 11223					
MR. BOB																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WCS OIL & GAS CORPORATION			902624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON								
GRAVES, ANADEL			WELL #:	1	RRCID ->	108557	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	11061 - 11223					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GIDDINGS (BUDA)			34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS								
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC			WELL #:	1H	RRCID ->	262163	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	11254 - 15140					
HOWARD																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B2	EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
-----																	
HOWARD			WELL #:	2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11381 - 18217					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B	DENY	NO RPT	-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	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	EOM BALANCE
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		3121 R	3121	-0-	-0-	-0-		3120 2	1 9	N	1	52
*02		1964 R	1964	-0-	-0-	-0-		1964 2		N	-0-	52

BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413												
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-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325												
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	72
								41 9			197 1	
02		1740 #	1432	-0-	-308	-0-		90 1	1319 2	N	21	93
								23 9				

BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300												
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	85
								39 9			191 1	
12		2908 R	2908	-0-	-0-	-0-		775 1	2102 2	N	28	49
								31 9			64 1	
01		2143 R	2143	-0-	-0-	-0-		700 1	1422 2	N	19	68
								21 9				
*02		5616 R	5616	-0-	-0-	-0-		725 1	4850 2	N	37	105
								41 9				

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000												
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	181
								209 9			179 1	
11		9930 R	9930	-0-	-0-	-0-		720 1	9099 2	N	101	90
								111 9			192 1	
12		7120 R	7120	-0-	-0-	-0-		744 1	6297 2	N	72	30
								79 9			132 1	
01		11129 #	3012	-0-	-8117	-0-		264 1	2704 2	N	40	70
								44 9				
02		10411 #	441	-0-	-9970	-0-		438 2	3 9	N	3	73

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	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	
09	SHUT IN	5159	-0-	5159	5159	5117	3	42	9	N	38			38	
10	SHUT IN	22128	-0-	22128	27287	21857	3	271	9	N	246			284	
11	14B2 EXT	15336	-0-	15336	42623	9363	3	5973	9	N	5430	5559	1	155	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42623					N	54			209	
01	14B2 EXT	158	-0-	158	42781	95	3	63	9	N	57			266	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42781					N	1	1	8	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			
09	1740 #	1555	-0-	-185	-0-	1523	2	32	9	N	29			140	
10	1798 #	1506	-0-	-292	-0-	1478	2	28	9	N	25	140	1	25	
11	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1753	2	46	9	N	42			67	
12	3192 R	3192	-0-	-0-	-0-	3113	2	79	9	N	72			139	
01	4711 R	4711	-0-	-0-	-0-	4592	2	119	9	N	108	191	1	56	
*02	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3743	2	81	9	N	74			130	
-----															
HULLABALOO		WELL #:		1RE		RRCID -> 190267		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 9667 - 12735			
09	2190 #	2011	-0-	-179	-0-	300	1	1559	2	N	138	188	1	105	
						152	9								
10	2263 #	2224	-0-	-39	-0-	310	1	1809	2	N	95			200	
						105	9								
11	2432 R	2432	-0-	-0-	-0-	2296	2	136	9	N	124	195	1	129	
12	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	357	1	2654	2	N	120			249	
						132	9								
01	3316 R	3316	-0-	-0-	-0-	357	1	2831	2	N	116	197	1	168	
						128	9								
*02	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	334	1	3152	2	N	186	195	1	159	
						205	9								
-----															
DODD		WELL #:		1H		RRCID -> 262773		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10636 - 14276			
09	34807 R	34807	-0-	-0-	-0-	34627	2	180	9	N	164	366	1	193	
10	34427 R	34427	-0-	-0-	-0-	34267	2	160	9	N	145			338	
11	34948 R	34948	-0-	-0-	-0-	34793	2	155	9	N	141	191	1	288	
12	35960 #	35718	-0-	-242	-0-	35414	2	304	9	N	276	385	1	179	
01	35960 #	34382	-0-	-1578	-0-	34028	2	354	9	N	322	175	1	326	
02	33785 #	32604	-0-	-1181	-0-	32536	2	68	9	N	62	196	1	192	
-----															
KOUATLI, AIMAN M.				476360											
WALTMAN		WELL #:		1		RRCID -> 232226		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11434		PERF. 9900 - 10953	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118	
-----															
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624											
PORTER, E. B.		WELL #:		7		RRCID -> 219043		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12127		PERF. 9085 - 11800	
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	
*02	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1154	3	843	9	N	766	721	1	153	

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
BOULDEN, F.														
WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
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
*02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	N	12		51

ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
DODD														
WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PMO															
LEWIS 'A'															
WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929															
09		54000 N	33037	-0-	-20963 B	-0-	1023	1	31322	3	N	629	905 1	5 8	279
							692	9							
10		70184 X	31990	-0-	-38194	-0-	996	1	30019	3	N	886	1032 1	8 8	125
							975	9							
11		54000 X	27255	-0-	-26745	-0-	904	1	25605	3	N	678	751 1	4 8	48
							746	9							
12		45756 X	27516	-0-	-18240	-0-	854	1	25861	3	N	728	733 1	5 8	38
							801	9							
01		39556 X	25592	-0-	-13964	-0-	791	1	23943	3	N	780	564 1	6 8	248
							858	9							
02		32219 X	NO RPT	-0-	-32219	-0-					N	NO RPT			248

BROLLIER															
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516															
09		0 W	20246	-0-	20246 B	1076885	20246	3			N	-0-		268	
							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	15877	-0-	15877	1146071	871	1	14973	3	N	30	170 1		93
							33	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1146071					N	NO RPT		93	

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.														
MARGARITA E UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A														
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



GIDDINGS (EDWARDS, GAS)															
APACHE CORPORATION															
REVELLE SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION															
PHILLIPS, VASTINE															
WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689															
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
02	1856	N	1633	-0-	-223	-0-	1596	3	37	9	N	34			84
-----															
PHILLIPS-RAUCH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416															
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION															
VIDA UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LUTHERHILL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556															
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1146	2	22	9	N	20			82
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1185	2	22	9	N	20			102
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1150	2	22	9	N	20			122
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	N	27			149
01	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1168	2	30	9	N	27			176
02	1131	N	1129	-0-	-2	-0-	1106	2	23	9	N	21			197
-----															
FRANCIS															
WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390															
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			177
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			177
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			177
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			177
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			177
02	116	N	23	-0-	-93	-0-	23	2			N	-0-			177

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2	N	-0-		80
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-		80
11		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2	N	-0-		80
12		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2	N	-0-		80
01		31 N	15	-0-	-16	-0-		12	2	N	3		83
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-		83
LEEXUS OIL LLC 495350													
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-		88
SANDEL OPERATING COMPANY 747534													
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935													
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
02		2784 X	2274	-0-	-510	-0-		2234	2	40	9	N	106
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822													
09		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-		2927	2	56	9	N	134
10		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-		3027	2	53	9	N	182
11		2970 X	2805	-0-	-165	-0-		2758	2	47	9	N	225
12		3069 X	2985	-0-	-84	-0-		2927	2	58	9	N	103
01		3069 X	2810	-0-	-259	-0-		2754	2	56	9	N	154
02		2871 X	2574	-0-	-297	-0-		2518	2	56	9	N	205
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126													
09		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-		4563	2	14	9	N	160
10		4774 X	4692	-0-	-82	-0-		4677	2	15	9	N	174
11		4620 X	4550	-0-	-70	-0-		4536	2	14	9	N	187
12		4743 X	4683	-0-	-60	-0-		4672	2	11	9	N	197
01		4743 X	4655	-0-	-88	-0-		4636	2	19	9	N	214
02		4437 X	4364	-0-	-73	-0-		4344	2	20	9	N	232
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200													
09		800 X	800	-0-	-0-	-0-		790	2	10	9	N	214
10		2294 X	750	-0-	-1544	-0-		719	2	31	9	N	71
11		1890 X	667	-0-	-1223	-0-		667	2			N	71
12		1271 X	560	-0-	-711	-0-		560	2			N	71
01		992 X	334	-0-	-658	-0-		333	2	1	9	N	72
02		783 X	547	-0-	-236	-0-		530	2	17	9	N	87

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534  
 DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			250

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

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
02	2233 X	2035	-0-	-198	-0-	1989	2	46	9	N	42			110

MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

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
02	783 N	749	-0-	-34	-0-	727	2	22	9	N	20	182	1	60

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

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
*02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3007	2	73	9	N	66	177	1	76

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

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
02	2320 X	1975	-0-	-345	-0-	1939	2	36	9	N	33			140

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624  
 DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754

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
02	377 N	3	-0-	-374	-0-	3	2			N	-0-			95

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
QUINN, JOHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.12022 - 12112	
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
09		259 N	259	-0-	-0-	259 3			N	-0-		-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	259 3			N	-0-		-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	249 3			N	-0-		-0-
12		279 N	253	-0-	-26	253 3			N	-0-		-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	251 3			N	-0-		-0-
*02		253 N	253	-0-	-0-	253 3			N	-0-		-0-
-----												
ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11910 - 11979	
09		180 N	168	-0-	-12	168 3			N	-0-		-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	204 3			N	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	242 3			N	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	257 3			N	-0-		-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	258 3			N	-0-		-0-
*02		241 N	241	-0-	-0-	241 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	
09		3360 X	3259	-0-	-101	3205 2	54 9	N	49	191 1		52
10		3472 X	3311	-0-	-161	3253 2	58 9	N	53			105
11		3360 X	2374	-0-	-986	2335 2	39 9	N	35			140
12		3441 X	3099	-0-	-342	3034 2	65 9	N	59			199
01		3379 X	3220	-0-	-159	3165 1	55 9	N	50			249
02		3161 X	2569	-0-	-592	2526 1	43 9	N	39	184 1		104
-----												
HIRE		WELL #:		1	RRCID ->	100455	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11938 - 11976	
09		2610 N	2353	-0-	-257	2306 2	47 9	N	43			172
10		2759 N	1518	-0-	-1241	1501 2	17 9	N	15			187
11		2640 N	757	-0-	-1883	755 2	2 9	N	2			189
12		2418 N	439	-0-	-1979	438 2	1 9	N	1			190
01		1519 N	571	-0-	-948	569 2	2 9	N	2			192
02		725 N	603	-0-	-122	603 2		N	-0-			192
-----												
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882	
09		2940 X	1359	-0-	-1581	1359 2		N	-0-			62
10		2759 X	2519	-0-	-240	2484 2	35 9	N	32			94
11		1920 X	1474	-0-	-446	1463 2	11 9	N	10			104
12		1395 X	1094	-0-	-301	1091 2	3 9	N	3			107
01		2511 X	655	-0-	-1856	644 1	11 9	N	10			117
02		2349 X	741	-0-	-1608	724 1	17 9	N	15			132
-----												
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114	
09		6420 X	6420	-0-	-0-	6330 2	90 9	N	82			160
10		3193 X	1368	-0-	-1825	1353 2	15 9	N	14			174
11		6030 X	3053	-0-	-2977	3014 2	39 9	N	35			209
12		6634 X	2394	-0-	-4240	2354 2	40 9	N	36			245
01		6634 X	3417	-0-	-3217	3415 2	2 9	N	2			247
*02		6731 X	6731	-0-	-0-	6556 2	175 9	N	159	366 1		40

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
OLDEN-PAULL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	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
*02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1687 2	46 9		N	42	218

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)												
HOUSTON PETROLEUM COMPANY												
HUETTEL-BROWN												
WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)												
PROGENIES OPERATING LLC												
LEHMANN-SCHKADE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140												
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.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

RED SNAPPER												
WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905												
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.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7

TEINERT-KUNZE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

TUNA UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014												
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970								
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
-----																
BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075								
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494								
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-
02	INJECT	NO RPT	-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								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
-----																
WEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
-----																
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
SM ENERGY COMPANY 788997														
HAMMERHEAD WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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														
09	4440 #	4283	-0-	-157	-0-	3800	2	483	9	N	439	532	1	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	84
02	4147 #	1731	-0-	-2416	-0-	1500	2	231	9	N	210	165	1	129

  

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														
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
02	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														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

  

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ASM OIL & GAS COMPANY, INC. 000610														
MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970														
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	2047	-0-	-495	-0-	1875	3	172	9	N	156	186	1	155
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT			155

OIL AND GAS DIVISION

---

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
AEON OPERATING, INC. 000834  
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

---

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

---

---

ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996  
NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

---

09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			49
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	8			57
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	2	9	9	8			65
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	16	27	1	54
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	498	2	20	9	18			72
02	522 N	471	-0-	-51	-0-	458	2	13	9	12			84

---

---

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484  
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

---

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-
02	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

---

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

---

---

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

---

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

---

---

AKG OPERATING COMPANY 009566  
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

---

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-
						1	9						
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						
02	4118 X	3078	-0-	-1040	-0-	90	1	2988	2	N	-0-		-0-

---



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/28/2014 - P&A				10/28/14								

ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200					
LEWIS-HOYT UNIT		WELL #:		1												
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
02	1653 N	1613	-0-	-40	-0-	1535	2	78	9	N	71					211

HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616					
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
02	522 N	473	-0-	-49	-0-	454	2	19	9	N	17	2	8			103

ANCHOR OPERATING CO.		WELL #:		020596		RRCID -> 112110		COMPL. DATE 06/22/1984			TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084					
BYBEE				1												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORENSEN		WELL #:		1		RRCID -> 120758		COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594					
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596  
 RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

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
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
02	899 N	776	-0-	-123	-0-	754	3	22	9	N	20				337

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

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-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

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
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	182	2			N	-0-				57

APACHE CORPORATION 027200  
 REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411					
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	
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						
*02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	754	1	1498	2	N	106	98 1	67
						117	9						
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473					
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
02	580 N	11	-0-	-569	-0-	11	2			N	-0-		117
SANTA FE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232220		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201					
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-
02	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					
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BCL OPERATING, LLC		040199		RRCID -> 154901		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758					
MANCUSO UNIT #1		WELL #: 1H											
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GDDINGS (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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07	DELO PR	1210	-0-	1210	1210	1210	3		N	-0-			-0-
*08	2332 X	1122	-0-	-1210	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
*09	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*11	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BHEC CORPORATION				040794				CNTY: LEE					
JODY		WELL #:		2	RRCID ->	149086	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	14146	PERF.11432 - 13475		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		WELL #:		044425	1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642	
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
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			33

BASS PETROLEUM, INC		WELL #:		054836	1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

-----  
 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908  
 HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

-----  
 BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

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
02	14B DENY	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

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

-----  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

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
02	1682 N	1596	-0-	-86	-0-	1596	2			N	-0-			121

-----  
 BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088  
 LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

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
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1075	3	23	9	N	21			235

-----  
 ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

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
02	4234 X	2735	-0-	-1499	-0-	2711	3	24	9	N	22	189	1	117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
BROWNING OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		103088							
ATHENA		WELL #:		1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 7342 - 10535
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		780 N	709	-0-	-71	-0-		709 3			73
10		775 N	726	-0-	-49	-0-		726 3			73
11		750 N	674	-0-	-76	-0-		673 3	1 9		73
12		744 N	691	-0-	-53	-0-		691 3		1 8	73
01		713 N	683	-0-	-30	-0-		683 3			73
*02		664 N	664	-0-	-0-	-0-		664 3			73

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406					TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065		
DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995			
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1846 2	1 9		109
10		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		2256 2		1 8	109
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1770 2	18 9		125
12		1922 N	1817	-0-	-105	-0-		1817 2			125
01		2263 N	1633	-0-	-630	-0-		1632 2	1 9		126
02		1740 N	1489	-0-	-251	-0-		1489 2			126

CHEYENNE		WELL #:		1HC	RRCID ->	161255	COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL DEPTH	13808	PERF. 9720 - 12046
09		0 A	NO RPT	-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
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
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157

CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO		WELL #:		1	RRCID ->	155934	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 8507 - 10930
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHISOS, LTD. APPELT "E"		WELL #:		5H	RRCID ->	145012	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	14398	PERF.11273 - 14398
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		181
02	14B2	EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----														
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
*02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2878 2	52 9	N		47	190 1		88
-----														
HART, GUSSIE R.			WELL #: 1		RRCID -> 174874		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 8157 - 8393			
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	5 1	201 2	N		3			57
10		248 N	201	-0-	-47	-0-	5 1	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							
*02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	5 1	173 2	N		-0-			64
-----														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			WELL #: 1		RRCID -> 148008		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 15015		PERF.12205 - 15015			
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
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N		NO RPT			46
-----														
WALKER, M. P.			WELL #: 2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564		PERF.11125 - 14135			
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
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N		NO RPT			259
-----														
VILAS-MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870		PERF.12585 - 15166			
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
02		1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-			N		NO RPT			216
-----														
WALKER, M. P.			WELL #: 3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111		PERF.11165 - 15111			
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
02		1189 X	NO RPT	-0-	-1189	-0-			N		NO RPT			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	55
-----												
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280												
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					
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT	58
-----												
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006												
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					
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT	374
-----												
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895												
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
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT	53
-----												
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894												
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
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT	137
-----												
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365												
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
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	80



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
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
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			95
-----														
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189														
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
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			23
-----														
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800														
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
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			40
-----														
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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														
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
02	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;

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
DYSON ENERGY OPERATING, LLC				237956							
LEWIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101640	COMPL. DATE 07/08/1982	TOTAL DEPTH 11240	PERF.10968	- 11152		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

E P C OIL & GAS, INC.				238482							
LANDOLT				WELL #: 1	RRCID -> 113380	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11241	- 11438		
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		32
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-		32
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		32
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		32
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	593 2	52 9	N	47		79
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1252 2	47 9	N	43		122

WHITEHEAD, JOINER				WELL #: 1	RRCID -> 117585	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11200	- 11410		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

SANTA FE DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 122101	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 11699	PERF.11176	- 11374		
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-		119
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		119
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		119
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		119
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		119
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				WELL #: 251726	RRCID -> 161671	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 9625	PERF. N/A			
FALKENBERG "C" -2-				WELL #: 1							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
					RECLASSIFIED TO OIL	08/01/2003					

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #: 252131	RRCID -> 085810	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 11081	PERF. 8339	- 11081		
LEITKO, CURTIS				WELL #: 1							
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
02	783 N	681	-0-	-102	-0-	668 2	13 9	N	12		150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131											
LEITKO, CURTIS				WELL #:	2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	8397 - 12250			
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
09	DLQ	G-10	3864	-0-	3864	3864	213 1	3601 2	N		45					95
10		7901 X	4037	-0-	-3864	-0-	50 9	3762 2	N		50					145
11		4260 X	3912	-0-	-348	-0-	55 9	62 9	N		56					201
12		4433 X	4176	-0-	-257	-0-	220 1	3888 2	N		62	190	1			73
01		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	68 9	4030 2	N		67					140
*02		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	220 1	3549 2	N		55					195
							74 9									
							206 1									
							61 9									
NEVA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	090126	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10794	PERF.	10255 - 14772			
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
*02		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2414 2	163 9	N		148					237
FIVE STAR RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	092491	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10955 - 11134			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
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-
02	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			
09		1830 N	1792	-0-	-38	-0-	213 1	1551 2	N		25					214
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	28 9	1861 2	N		15					229
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	220 1	17 9	N		15					244
12		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1493 2	1676 2	N		15					259
01		1891 N	1590	-0-	-301	-0-	220 1	1352 2	N		16					275
02		1450 N	1426	-0-	-24	-0-	17 9	1194 2	N		24					299
							206 1									
							26 9									
HARRELL, MARY BLACKBURN				WELL #:	1	RRCID ->	093753	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9037 - 9266			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
LOVEJOY, SYPERT				WELL #:	1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9296 - 9507			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS INJECT. (I), MONTHLY PROD GAS LIFT(L), CUMU STATUS, \* \* DISPOSITIONS, \* \* DISPOSITIONS, \* \* DISPOSITIONS, C M, COND PROD, \* \* DISPOSITIONS, \* \* DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Rows 09-02.

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345
09 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
10 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
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-
02 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
09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096
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
02 3973 X 3239 -0- -734 -0- 3153 2 86 9 N 78 226

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147
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
\*02 2051 N 2051 -0- -0- -0- 2014 2 37 9 N 34 199

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490
09 2130 X 1899 -0- -231 -0- 213 1 1682 2 N 4 90
4 9
10 2635 X 2590 -0- -45 -0- 220 1 2325 2 N 41 131
45 9
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
33 9
01 2604 X 2603 -0- -1 -0- 220 1 2330 2 N 48 194 1 50
53 9
02 2436 X 2136 -0- -300 -0- 206 1 1887 2 N 39 89
43 9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075

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
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	188	1			59
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1467	2	41	9	N	37					96
*02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1341	2	36	9	N	33					129

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

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	184	1			41
01		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2239	2	46	9	N	42					83
02		2233 N	2102	-0-	-131	-0-		2067	2	35	9	N	32					115

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	5054		720	1	4305	2	N	26					130
								29	9									
10		10443 X	5389	-0-	-5054	-0-		744	1	4615	2	N	27					157
								30	9									
11		4980 X	4492	-0-	-488	-0-		138	1	4319	2	N	32					189
								35	9									
12		5394 X	5072	-0-	-322	-0-		666	1	4361	2	N	41					230
								45	9									
01		5394 X	4680	-0-	-714	-0-		740	1	3896	2	N	40	192	1			78
								44	9									
02		5046 X	4472	-0-	-574	-0-		696	1	3737	2	N	35					113
								39	9									

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485

09		1860 X	867	-0-	-993	-0-		867	2			N	-0-					72
10		1922 X	977	-0-	-945	-0-		977	2			N	-0-					72
11		1860 X	990	-0-	-870	-0-		990	2			N	-0-					72
12		1023 X	987	-0-	-36	-0-		987	2			N	-0-					72
01		992 X	948	-0-	-44	-0-		944	2	4	9	N	4					76
*02		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-		1679	2	110	9	N	100					176

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		1709	2	44	9	N	40	179	1			61
10		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-		2950	2	34	9	N	31					92
11		1710 N	1391	-0-	-319	-0-		1374	2	17	9	N	15					107
12		3100 N	3551	-0-	451	451		3487	2	64	9	N	58					165
01		3100 N	4008	-0-	908	1359		3944	2	64	9	N	58	186	1			37
*02		2900 N	4054	-0-	1154	2513		3968	2	86	9	N	78					115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LUDIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117248		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 11625		PERF.11171 - 13846		
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
09		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2301 2	28 9	N	25		181
10		2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2272 2	30 9	N	27		208
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2340 2	28 9	N	25		233
12		2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2135 2	33 9	N	30	180 1	83
01		2294 N	2179	-0-	-115	-0-	2155 2	24 9	N	22		105
02		2291 N	1749	-0-	-542	-0-	1738 2	11 9	N	10		115
-----												
HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: H 1		RRCID -> 139578		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 14673		PERF.11200 - 14673		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8095 - 8185		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MUELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7913 - 8114		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GOLDAPP		WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9334 - 11943		
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	720 1	1438 2	N	57		145
							63 9					
10	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	744 1	1378 2	N	46		191
							51 9					
11	2310	N	1032	-0-	-1278	-0-	1010 2	22 9	N	20		211
12	2294	N	1743	-0-	-551	-0-	456 1	1222 2	N	59		270
							65 9					
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	744 1	1472 2	N	67	187 1	150
							74 9					
*02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	696 1	1297 2	N	73		223
							80 9					
-----												
NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10552 - 11432		
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
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	524 2	11 9	N	10		41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542				
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCFARLANE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141646		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521				
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOERBE-RAINOSSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700				
09	1515	N	1515	-0-	-0-	1402	2	113	9	N	103	199
10	1755	N	1755	-0-	-0-	1611	2	144	9	N	131	141
11	1528	N	1528	-0-	-0-	1381	2	147	9	N	134	83
12	1581	N	1360	-0-	-221	1232	2	128	9	N	116	199
01	1767	N	1281	-0-	-486	1175	2	106	9	N	96	101
02	1479	N	1331	-0-	-148	1232	2	99	9	N	90	191
-----												
PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525				
09	1330	N	1330	-0-	-0-	1201	2	129	9	N	117	199
10	1364	N	1270	-0-	-94	1150	2	120	9	N	109	127
11	1290	N	1250	-0-	-40	1120	2	130	9	N	118	245
12	1364	N	1253	-0-	-111	1147	2	106	9	N	96	160
01	1271	N	1235	-0-	-36	1135	2	100	9	N	91	63
02	1218	N	1114	-0-	-104	1014	2	100	9	N	91	154
-----												
STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336				
09	1740	N	1514	-0-	-226	1457	2	57	9	N	52	169
10	1586	N	1586	-0-	-0-	1524	2	62	9	N	56	225
11	1552	N	1552	-0-	-0-	1486	2	66	9	N	60	93
12	1584	N	1584	-0-	-0-	1514	2	70	9	N	64	157
01	1581	N	1478	-0-	-103	1410	2	68	9	N	62	219
02	1508	N	1358	-0-	-150	1291	2	67	9	N	61	85
-----												
KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JENSEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	1642	2	42	9	N	168
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1909	2	26	9	N	192
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1770	2	34	9	N	223
12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1827	2	23	9	N	244
01		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1826	2	30	9	N	83
*02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1755	2	35	9	N	115
-----												
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
-----												
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398												
09		1890 N	1494	-0-	-396	-0-	1287	2	207	9	N	60
10		1705 N	1448	-0-	-257	-0-	1310	2	138	9	N	-0-
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1357	2	284	9	N	71
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1381	2	219	9	N	82
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1591	2	234	9	N	114
*02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1484	2	224	9	N	132
-----												
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768												
09		1440 N	1053	-0-	-387	-0-	942	2	111	9	N	206
10		1240 N	1068	-0-	-172	-0-	983	2	85	9	N	108
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	917	2	131	9	N	227
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1009	2	171	9	N	196
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1285	2	206	9	N	189
*02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1512	2	102	9	N	92
-----												
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730												
09		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	720	1	944	2	N	147
							56	9				
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	744	1	1138	2	N	200
							58	9				
11		1320 N	947	-0-	-373	-0-	886	2	61	9	N	61
12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	660	1	1019	2	N	121
							66	9				
01		1953 N	1848	-0-	-105	-0-	744	1	1032	2	N	186
							72	9				
*02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	696	1	840	2	N	58
							62	9				



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		1140 N	978	-0-	-162	-0-		934 2	44 9	N		40	189 1		49
10		1767 N	607	-0-	-1160	-0-		576 2	31 9	N		28			77
11		1440 N	764	-0-	-676	-0-		731 2	33 9	N		30			107
12		1023 N	838	-0-	-185	-0-		801 2	37 9	N		34			141
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1008 2	52 9	N		47			188
*02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1148 2	48 9	N		44			232
-----															
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430															
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
-----															
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431															
09		360 N	261	-0-	-99	-0-		255 2	6 9	N		5			208
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-		692 2	63 9	N		57	177 1		88
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-		378 2	44 9	N		40			128
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-		383 2	40 9	N		36			164
01		744 N	314	-0-	-430	-0-		281 2	33 9	N		30			194
02		406 N	371	-0-	-35	-0-		332 2	39 9	N		35			229
-----															
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875															
09		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		2508 2	28 9	N		25			139
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		2608 2	30 9	N		27			166
11		2520 N	2513	-0-	-7	-0-		2480 2	33 9	N		30			196
12		2635 N	2562	-0-	-73	-0-		2528 2	34 9	N		31			227
01		2635 N	2556	-0-	-79	-0-		2515 2	41 9	N		37	191 1		73
02		2436 N	2377	-0-	-59	-0-		2347 2	30 9	N		27			100
-----															
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02		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															
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
02		2465 X	1925	-0-	-540	-0-		1833 2	92 9	N		84	192 1		124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	812 N	642	-0-	-170	-0-	553	1	24	2	N	59			212
						65	9							

LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

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
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	770	2	53	9	N	48			180

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

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
02	783 N	500	-0-	-283	-0-	487	2	13	9	Y	12			87

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

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
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	97	2	22	9	N	20			254

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

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
*02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1741	2	18	9	N	16			173

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

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
02	9744 X	7680	-0-	-2064	-0-	7518	2	162	9	N	147			222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		145 N		84	-0-	-61	-0-	76	2	8	9	N	7		163
-----															
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025															
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
02		319 N		278	-0-	-41	-0-	230	2	48	9	N	44		182
-----															
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730															
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
02		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															
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
02		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															
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
02		6351 X		6148	-0-	-203	-0-	5911	2	237	9	N	215	189 1	95
-----															
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384															
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						
02		1131 N		515	-0-	-616	-0-	150	1	342	2	N	21		137
								23	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		377 N	258	-0-	-119	-0-	258	2	N	-0-		230
-----												
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882												
09		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2241	2	130 9	N	118	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	162
12		2449 N	2363	-0-	-86	-0-	2265	2	98 9	N	89	68
01		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2380	2	134 9	N	122	190
02		2146 N	1854	-0-	-292	-0-	1738	2	116 9	N	105	104
-----												
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715												
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	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	115
*02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	829	2	55 9	N	50	165
-----												
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790												
09	DLQ	G-10	4397	-0-	4397	4397	4101	2	296 9	N	269	81
10		14722 X	10325	-0-	-4397	-0-	9537	2	788 9	N	716	241
11		13950 X	10002	-0-	-3948	-0-	9107	2	895 9	N	814	97
12		14415 X	7789	-0-	-6626	-0-	7085	2	704 9	N	640	176
01		10602 X	5988	-0-	-4614	-0-	5469	2	519 9	N	472	95
02		9657 X	4929	-0-	-4728	-0-	4538	2	391 9	N	355	82
-----												
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060												
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	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
02		1682 N	1613	-0-	-69	-0-	1571	2	42 9	N	38	246
-----												
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422												
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	720	1	1253 2	N	34	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				
*02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	696	1	844 2	N	52	218
							57	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
02	3480 X	553	-0-	-2927	-0-	374	2	179	9	N	163	188	1	86	

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

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							
*02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	696	1	763	2	N	96			271
						106	9							

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

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
02	6177 X	2948	-0-	-3229	-0-	2684	2	264	9	N	240	374	1	46

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277

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
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	N	17			214

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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									
HOUSTON CORP. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996			TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524		
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
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
*02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673 2	2 9	N	2		128

MATTINGLY		WELL #: 1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027		
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
02	986 N	822	-0-	-164	-0-	783 2	39 9	N	35		116

OLDENBURG A		WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993			TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422		
09	DLQ G-10	4035	-0-	4035	4035	720 1	3268 2	N	43		204
10	8188 X	4153	-0-	-4035	-0-	711 1	3396 2	N	42	182 1	64
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
01	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	743 1	3298 2	N	60	191 1	42
02	3886 X	3817	-0-	-69	-0-	696 1	3062 2	N	54		96

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258		
09	DLQ G-10	4247	-0-	4247	4247	4096 2	151 9	N	137		262
10	8609 X	4362	-0-	-4247	-0-	4212 2	150 9	N	136	188 1	210
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	3986 2	156 9	N	142	186 1	166
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4626 2	186 9	N	169	182 1	153
01	4402 X	4050	-0-	-352	-0-	3852 2	198 9	N	180	185 1	148
*02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4526 2	176 9	N	160	192 1	116

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800		
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	81 2	7 9	N	6		140
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	104 2	6 9	N	5		145
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82 2	8 9	N	7		152
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	111 2	3 9	N	3		155
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	120 2	13 9	N	12		167
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	125 2	11 9	N	10		177

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148172		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 15101		PERF.11626 - 15101		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1284 2	45 9	N	41			139
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1308 2	47 9	N	43			182
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1183 2	47 9	N	43	196 1		29
12	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	988 2	37 9	N	34			63
01	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1210 2	48 9	N	44			107
02	1189 N	791	-0-	-398	-0-	766 2	25 9	N	23			130
-----												
A.L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707		PERF.11030 - 14707		
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	834 2	12 9	N	11			81
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	811 2	12 9	N	11			92
11	900 N	725	-0-	-175	-0-	715 2	10 9	N	9			101
12	961 N	775	-0-	-186	-0-	762 2	13 9	N	12			113
01	837 N	768	-0-	-69	-0-	754 2	14 9	N	13			126
02	696 N	689	-0-	-7	-0-	678 2	11 9	N	10			136
-----												
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754		PERF.10368 - 13754		
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	697 2	39 9	N	35	182 1		25
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	859 2	58 9	N	53			78
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	757 2	55 9	N	50			128
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	667 2	53 9	N	48			176
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	852 2	72 9	N	65	177 1		64
02	783 N	755	-0-	-28	-0-	701 2	54 9	N	49			113
-----												
SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389		PERF.10450 - 14389		
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1559 2	118 9	N	107			196
10	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1544 2	123 9	N	112	189 1		119
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1535 2	113 9	N	103			222
12	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1478 2	150 9	N	136	194 1		164
01	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1486 2	118 9	N	107	185 1		86
02	1595 N	1456	-0-	-139	-0-	1339 2	117 9	N	106			192
-----												
OLDENBURG B		WELL #: 2		RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 15687		PERF.11231 - 15687		
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
02	3074 X	2777	-0-	-297	-0-	2767 2	10 9	N	9			119
-----												
SANDERS		WELL #: 1H		RRCID -> 148610		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12255 - 12404		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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  
 CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

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
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
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1603	2	175	9	N	159	195	1	136

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

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							
*02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	696	1	797	2	N	114	183	1	139
						125	9							

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

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
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			113

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

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
02	4959 X	4392	-0-	-567	-0-	4360	2	32	9	N	29			186

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

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
*02	2900 N	2942	-0-	42	42	2782	2	160	9	N	145	193	1	116

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

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
02	2639 X	2411	-0-	-228	-0-	2397	2	14	9	N	13			132



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174				
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	
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	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
02	1189 N	1012	-0-	-177	-0-	992	2	20	9	N	18	209
-----												
MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900				
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	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
02	1160 N	1101	-0-	-59	-0-	1028	2	73	9	N	66	107
-----												
DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163				
09	5190 X	3747	-0-	-1443	-0-	3529	2	218	9	N	198	56
10	5084 X	3888	-0-	-1196	-0-	3621	2	267	9	N	243	110
11	4920 X	4198	-0-	-722	-0-	3802	2	396	9	N	360	89
12	5084 X	3950	-0-	-1134	-0-	3636	2	314	9	N	285	182
01	4526 X	3938	-0-	-588	-0-	3608	2	330	9	N	300	291
*02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4094	2	337	9	N	306	223
-----												
TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341				
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
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	28
-----												
MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602				
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	48
01	403 N	97	-0-	-306	-0-	71	2	26	9	N	24	72
02	319 N	281	-0-	-38	-0-	257	2	24	9	N	22	94
-----												
WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735				
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
02	667 N	593	-0-	-74	-0-	585	2	8	9	N	7	108

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 34773 550 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID ->	149289	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	14973	PERF.12160 - 14973	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-		31
-----											
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID ->	149291	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	13789	PERF.11116 - 13789	
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
*02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1721	2	63 9 N	57		105
-----											
HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	149508	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11495 - 15605	
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
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LUCKY		WELL #: 1		RRCID ->	149585	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11062 - 13020	
09	630 N	583	-0-	-47	-0-	213	1	306 2 N	58		182
						64	9				
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	36		218
11	780 N	479	-0-	-301	-0-	427	2	52 9 N	47	196 1	69
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	220	1	465 2 N	48		117
						53	9				
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	220	1	402 2 N	43		160
						47	9				
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	206	1	450 2 N	50		210
						55	9				
-----											
SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	149587	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	16088	PERF.11866 - 16088	
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-
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
TOURMALINE UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 149733	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 15781	PERF.10766	- 15781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	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	77
01		4216 X	3974	-0-	-242	-0-	3875	2	99	9	N	90	167
02		4002 X	3701	-0-	-301	-0-	3612	2	89	9	N	81	248
-----													
HUSFELD		WELL #: 1H			RRCID -> 149764	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 15383	PERF.11812	- 15063				
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
02		928 X	777	-0-	-151	-0-	777	2			N	-0-	109
-----													
BAKER		WELL #: 1H			RRCID -> 149818	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 14961	PERF.11789	- 14961				
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	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	31
*02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1332	2	47	9	N	43	74
-----													
ROZNOV		WELL #: 1			RRCID -> 149891	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 14864	PERF.12050	- 14065				
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	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
02		145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-	15
-----													
NOAK-OL UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 149894	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 16325	PERF.11989	- 16325				
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
*02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	36
-----													
ROZNOV GAS UNIT #2		WELL #: 1			RRCID -> 150125	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15172	PERF.12457	- 15172				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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										
MCCALL-BROWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150156		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642				
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 CODE	BALANCE		
09	DLQ G-10	5660	-0-	5660	5660	688	1	4946	2	N	24	151
10	10602 X	4942	-0-	-5660	-0-	26	9	700	1	N	6	157
11	4680 X	3764	-0-	-916	-0-	7	9	3764	2	N	-0-	157
12	5859 X	2702	-0-	-3157	-0-	4	9	694	1	N	4	161
01	5859 X	2379	-0-	-3480	-0-	15	9	730	1	N	14	175
02	5481 X	2333	-0-	-3148	-0-	12	9	696	1	N	11	186
-----												
LINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606				
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
02	3045 X	2976	-0-	-69	-0-	2976	2			N	-0-	205
-----												
DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	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				
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-
02	522 N	430	-0-	-92	-0-	430	2			N	-0-	-0-
-----												
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885				
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	629	2	19	9	N	17	70
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	538	2	17	9	N	15	85
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	540	2	17	9	N	15	100
12	682 N	532	-0-	-150	-0-	513	2	19	9	N	17	117
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	500	2	22	9	N	20	137
02	551 N	298	-0-	-253	-0-	287	2	11	9	N	10	147
-----												
CULVER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150509		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	4113	-0-	4113	4113	4091	2	22	9	N	167
10		8353 X	4240	-0-	-4113	-0-	4215	2	25	9	N	190
11		4260 X	4041	-0-	-219	-0-	4010	2	31	9	N	30
12		4309 X	4271	-0-	-38	-0-	4238	2	33	9	N	60
01		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4246	2	36	9	N	93
*02		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3972	2	32	9	N	122

  

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915												
09		1110 N	834	-0-	-276	-0-	816	2	18	9	N	192
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	785	2	21	9	N	211
11		720 N	645	-0-	-75	-0-	630	2	15	9	N	225
12		868 N	624	-0-	-244	-0-	609	2	15	9	N	239
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	953	2	24	9	N	67
*02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	652	2	13	9	N	79

  

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
09	DLQ	G-10	2934	-0-	2934	2934	2925	2	9	9	N	200
10		5524 X	2590	-0-	-2934	-0-	2581	2	9	9	N	208
11		3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3548	2	10	9	N	217
12		3751 X	3686	-0-	-65	-0-	3673	2	13	9	N	229
01		3751 X	3556	-0-	-195	-0-	3542	2	14	9	N	57
02		3451 X	3210	-0-	-241	-0-	3198	2	12	9	N	68

  

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
09		2940 X	2759	-0-	-181	-0-	346	1	2399	2	N	195
							14	9				
10		3038 X	2735	-0-	-303	-0-	357	1	2370	2	N	28
							8	9				
11		2940 X	2275	-0-	-665	-0-	2263	2	12	9	N	39
12		3038 X	2762	-0-	-276	-0-	334	1	2410	2	N	55
							18	9				
01		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	357	1	2361	2	N	71
							18	9				
*02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	334	1	2039	2	N	85
							15	9				

  

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480												
09	DLQ	G-10	8619	-0-	8619	8619	8485	2	134	9	N	190
10		17522 X	8903	-0-	-8619	-0-	8746	2	157	9	N	150
11		9210 X	8869	-0-	-341	-0-	8690	2	179	9	N	123
12		9517 X	7511	-0-	-2006	-0-	7370	2	141	9	N	251
01		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9696	2	201	9	N	55
02		8584 X	8567	-0-	-17	-0-	8396	2	171	9	N	210

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. BEARD OL				//CONT.// 34773 550 //CONT.// 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE				
				WELL #: 1H	RRCID -> 150988	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 15326	PERF.11972 - 15326			
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
09	DLQ G-10	2902	-0-	2902	2902	810 1	2064 2	N	25		133
10	5990 X	3088	-0-	-2902	-0-	28 9	2222 2	N	26		159
11	3060 X	2240	-0-	-820	-0-	29 9	41 9	N	37		196
12	3162 X	3013	-0-	-149	-0-	2199 2	2134 2	N	38		234
01	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	837 1	2041 2	N	32	189 1	77
02	2900 X	2772	-0-	-128	-0-	42 9	35 9	N	31		108
						783 1	1955 2	N			
						34 9					
-----											
EILERS				WELL #: 2H	RRCID -> 151116	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH 13062	PERF.11016 - 13062			
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
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	803 2	29 9	N	26		209
-----											
MOORE				WELL #: 1H	RRCID -> 151227	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 15945	PERF.12615 - 15945			
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
*02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4718 2	24 9	N	22		237
-----											
ELMS-RICKS				WELL #: 1RE	RRCID -> 151332	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 15853	PERF.11833 - 16340			
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
02	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1618 2	36 9	N	33		125
-----											
FARMER				WELL #: 1	RRCID -> 151455	COMPL. DATE 01/24/1982	TOTAL DEPTH 12160	PERF.11135 - 11141			
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
T.M.P.A.				WELL #: 1H	RRCID -> 151503	COMPL. DATE 09/03/1994	TOTAL DEPTH 15215	PERF.11067 - 15215			
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
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15484	PERF.10965 - 15484		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	621 1	76 9	572 2	N	N	69	191 1	218	
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	642 1	43 9	523 2	N	N	39	186 1	71	
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	814 2	74 9	74 9	N	N	67		138	
12	1302 N	932	-0-	-370	-0-	855 2	77 9	77 9	N	N	70		208	
01	1209 N	851	-0-	-358	-0-	775 2	76 9	76 9	N	N	69	188 1	89	
02	870 N	858	-0-	-12	-0-	784 2	74 9	74 9	N	N	67		156	
-----														
STOUT OL				WELL #:	1H	RRCID ->	151741	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	15680	PERF.11502 - 15680		
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	285 2	20 9	20 9	N	N	18	189 1	57	
10	403 N	210	-0-	-193	-0-	185 2	25 9	25 9	N	N	23		80	
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	475 2	8 9	8 9	N	N	7		87	
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1317 2	3 9	3 9	N	N	3		90	
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	933 2	31 9	31 9	N	N	28		118	
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1098 2	37 9	37 9	N	N	34		152	
-----														
AZURITE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151743	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	14514	PERF.11372 - 14514		
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	842 2	164 9	164 9	N	N	149	178 1	111	
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	836 2	133 9	133 9	N	N	121		232	
11	990 N	868	-0-	-122	-0-	755 2	113 9	113 9	N	N	103	193 1	142	
12	1085 N	797	-0-	-288	-0-	689 2	108 9	108 9	N	N	98		240	
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	643 2	264 9	264 9	N	N	240	364 1	116	
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	840 2	129 9	129 9	N	N	117		233	
-----														
KNUTZEN OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151745	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12300 - 15700		
09	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1244 2	12 9	12 9	N	N	11		99	
10	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1216 2	12 9	12 9	N	N	11		110	
11	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1184 2	9 9	9 9	N	N	8		118	
12	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1182 2	17 9	17 9	N	N	15		133	
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1131 2	19 9	19 9	N	N	17		150	
02	1160 N	1092	-0-	-68	-0-	1079 2	13 9	13 9	N	N	12		162	
-----														
JADE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151771	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	13216	PERF. 9825 - 13216		
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	502 2	52 9	52 9	N	N	47		152	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527 2	36 9	36 9	N	N	33		185	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	497 2	43 9	43 9	N	N	39		224	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	515 2	50 9	50 9	N	N	45	195 1	74	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	512 2	61 9	61 9	N	N	55		129	
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	476 2	46 9	46 9	N	N	42		171	
-----														
ROCKY CREEK OL				WELL #:	1H	RRCID ->	151972	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.11815 - 15197		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-		111	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-		111	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	N	-0-		111	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	6	92 1	25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-		25	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	N	-0-		25	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
DINKINS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.12960 - 16262					
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
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	
02	870 N	829	-0-	-41	-0-	-0-	829	2		N	-0-				65	
-----																
TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.10700 - 14843					
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	
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	-0-	3	2		N	-0-				26	
-----																
KENNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	14816	PERF.12516 - 14815					
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	
02	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					
09	DLQ G-10	8366	-0-	8366	8366	8359	2	7 9	N	6	61	1			25	
10	16541 X	8175	-0-	-8366	-0-	8164	2	11 9	N	10					35	
11	8850 X	7693	-0-	-1157	-0-	7681	2	12 9	N	11					46	
12	9455 X	9058	-0-	-397	-0-	9037	2	21 9	N	19					65	
01	9145 X	8562	-0-	-583	-0-	8540	2	22 9	N	20					85	
*02	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8286	2	18 9	N	16					101	
-----																
ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13021 - 16776					
09	1800 N	820	-0-	-980	-0-	820	2			N	-0-				5	
10	1829 N	3	-0-	-1826	-0-	3	2			N	-0-				5	
11	1800 N	4	-0-	-1796	-0-	4	2			N	-0-				5	
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2039	2	7 9	N	6					11	
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-				11	
*02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				11	
-----																
BRITTA		WELL #:		1	RRCID ->	152554	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11076 - 13940					
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	47	1		-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-	
02	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									
BINFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532		
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	
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	810 1	1414 2	N	18		268
10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	20 9 837 1	1772 2	N	4	184 1	88
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
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	20 9 810 1	1497 2	N	21		141
*02	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	23 9 648 1	2045 2	N	28		169
						31 9					
-----											
DILLINGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994			TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793		
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-
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
-----											
EUREKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152723		COMPL. DATE 11/21/1994			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600		
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 1	65
02	812 N	745	-0-	-67	-0-	708 2	37 9	N	34		99
-----											
JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557		
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
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	512 2	11 9	N	10		160
-----											
WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605		
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
02	1102 N	1020	-0-	-82	-0-	1010 2	10 9	N	9		250
-----											
WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280		
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
02	957 N	504	-0-	-453	-0-	504 2		N	-0-		201



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1		RRCID -> 153234	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 16706	PERF.13829	- 16706					
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
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-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-

STANLEY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153357	COMPL. DATE 02/11/1995	TOTAL DEPTH 15679	PERF.12950	- 15679							
09 DLQ	G-10	810	-0-	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-
02	3451 X	2814	-0-	-637	-0-	783	1	2031	2	N	-0-				-0-

MICKAN		WELL #: 1H		RRCID -> 153380	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 16541	PERF.12517	- 16541							
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
*02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2		6	9	N	5			35

WESTLANDS		WELL #: 1RE		RRCID -> 153402	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 12163	PERF.12060	- 16432							
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
02	2871 X	1899	-0-	-972	-0-	644	1		1242	2	N	12			185

CRAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153695	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12052	- 16200							
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
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1227	2		32	9	N	29			269

BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 153696	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 17947	PERF.12039	- 17947							
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153701	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.	12660 - 15679
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	261 N	232	-0-	-29	-0-	232 2		N	-0-			26
-----												
LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153872	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	11425 - 15100
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
02	3857 X	3355	-0-	-502	-0-	3283 2	72 9	N	65			130
-----												
SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153930	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	17610	PERF.	12490 - 17610
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
02	2320 X	1239	-0-	-1081	-0-	1236 2	3 9	N	3			196
-----												
GLENN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153965	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	16870	PERF.	12086 - 16870
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153966	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	17123	PERF.	13502 - 17123
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-
*02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	337 1	4009 2	N	-0-			-0-
-----												
RODES		WELL #:		1H	RRCID ->	153968	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	15434	PERF.	13314 - 15434
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-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SCHMIDT, EDGAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154117	COMPL. DATE	03/28/1995	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	11560 - 15250	
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JEFF		WELL #:		1H	RRCID ->	154123	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	14634	PERF.	11394 - 14634	
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
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			155
-----													
ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154144	COMPL. DATE	04/03/1995	TOTAL DEPTH	15540	PERF.	11061 - 15540	
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
02	1392 N	642	-0-	-750	-0-	625	2	17	9	N	15		111
-----													
FULLER-SONTAG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	154471	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	15605	PERF.	11485 - 15605	
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
02	232 N	175	-0-	-57	-0-	151	2	24	9	N	22		206
-----													
BRITTA		WELL #:		2	RRCID ->	154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10712 - 14735	
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
*02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3169	2	74	9	N	67	184 1	113
-----													
KANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.	12631 - 16950	
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
02	6612 X	3912	-0-	-2700	-0-	337	1	3563	2	N	11		189



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995											TOTAL DEPTH	17845	PERF.12350 - 17845		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	N	7				134
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-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
02	928 N	857	-0-	-71	-0-	857	2			N	-0-				61

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995											TOTAL DEPTH	15598	PERF.10715 - 15598		
09	1740 N	1444	-0-	-296	-0-	756	1	629	2	N	54	191	1		106
						59	9								
10	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	781	1	281	2	N	35				141
						39	9								
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
						61	9								
01	1116 N	631	-0-	-485	-0-	405	1	173	2	N	48	196	1		96
						53	9								
*02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	783	1	423	2	N	61				157
						67	9								

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995											TOTAL DEPTH	15221	PERF.11702 - 15221		
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
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				43

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995											TOTAL DEPTH	15882	PERF.11211 - 15882		
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
*02	2900 N	3849	-0-	949	2951	3830	2	19	9	N	17				95

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995											TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880 - 16608		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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		
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
*02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4215	2	2	9	N	2				49





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BAY		WELL #:	1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.	12615 - 16908	
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
09	DLQ	G-10	5815	-0-	5815	5815	2	N	-0-			-0-
10	11032	X	5217	-0-	-5815	-0-	2	N	-0-			-0-
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	4927	-0-	-1087	-0-	2	N	-0-			-0-
02	5626	X	4530	-0-	-1096	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
FREDERICK		WELL #:	1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.	12887 - 17625	
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			20
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	2	N	-0-			20
11	690	N	532	-0-	-158	-0-	2	N	-0-			20
12	713	N	301	-0-	-412	-0-	2	N	-0-			20
01	589	N	320	-0-	-269	-0-	2	N	-0-			20
*02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	N	5	6	9	25
-----												
BLUEBELL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	0 - 18981	
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1712	-0-	-208	-0-	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1511	-0-	-721	-0-	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1408	-0-	-576	-0-	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1255	-0-	-398	-0-	2	N	-0-			-0-
-----												
PASKET		WELL #:	1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11880 - 15450	
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			69
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			69
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			69
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			69
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	2	N	-0-			69
02	1363	N	1331	-0-	-32	-0-	2	N	-0-			69
-----												
ANDERSON-HILL		WELL #:	1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.	14369 - 19200	
09	DLQ	G-10	8061	-0-	8061	8061	1	7251	2	N	-0-	-0-
10	16214	X	8153	-0-	-8061	-0-	1	7316	2	N	-0-	-0-
11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1	7920	2	N	-0-	-0-
12	8804	X	8406	-0-	-398	-0-	1	7569	2	N	-0-	-0-
01	8804	X	7716	-0-	-1088	-0-	1	6879	2	N	-0-	-0-
02	8439	X	7242	-0-	-1197	-0-	1	6459	2	N	-0-	-0-
-----												
SHIPNES UNIT		WELL #:	1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.	12665 - 15930	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	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	
09	DLQ	G-10	1836	-0-	1836	1836	2	14	9	N	13	136
10	4578	X	2742	-0-	-1836	-0-	2	69	9	N	63	199
11	2340	X	1425	-0-	-915	-0-	2	44	9	N	40	239
12	2108	X	1242	-0-	-866	-0-	2	31	9	N	28	73
01	2728	X	1000	-0-	-1728	-0-	2	13	9	N	12	85
02	2552	X	668	-0-	-1884	-0-	2	668	2	N	-0-	85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005 - 15500	
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
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-
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 2		N	-0-		-0-
-----												
CASSIDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156238	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	19175	PERF.13032 - 18505	
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
02	1421 N	1301	-0-	-120	-0-		1301 2		N	-0-		138
-----												
HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704	
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-
02	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	
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-
02	1943 N	1817	-0-	-126	-0-		1817 2		N	-0-		-0-
-----												
KATHLEEN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156347	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	16390	PERF.12325 - 16390	
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
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1222 2	11 9	N	10		175
-----												
GERONIMO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156350	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	15380	PERF.11808 - 15380	
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
02	1827 N	1523	-0-	-304	-0-		1477 2	46 9	N	42	186 1	118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) ENERVEST OPERATING, L.L.C. MCGEE OL		//CONT.// 34773 550 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
WELL #:		1H	RRCID -> 156354	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 15988	PERF.11230 - 15988							
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
09		DLQ G-10	3714	-0-	3714	3714	810 1	2854 2	N	45			127
							50 9						
10		7729 X	4015	-0-	-3714	-0-	837 1	3127 2	N	46			173
							51 9						
11		3630 X	3409	-0-	-221	-0-	348 1	3008 2	N	48			221
							53 9						
12		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	837 1	3146 2	N	58	189 1		90
							64 9						
01		4030 X	3760	-0-	-270	-0-	837 1	2862 2	N	55			145
							61 9						
02		3770 X	3505	-0-	-265	-0-	783 1	2669 2	N	48			193
							53 9						
-----													
CARMEN		WELL #:		1H	RRCID -> 156374	COMPL. DATE 08/08/1995	TOTAL DEPTH 15790	PERF.13080 - 15790					
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-
*02		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
-----													
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156375	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 15719	PERF.12295 - 15719					
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	177 1		33
02		928 N	835	-0-	-93	-0-	825 2	10 9	N	9			42
-----													
STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737 - 16740					
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
02		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					
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
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			96
-----													
BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 156436	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147 - 16670					
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98





-----  
 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	187 1			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
02	1363 N	1344	-0-	-19	-0-	1304 2	40 9	N	36				216

-----  
 WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

-----  
 WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

09	1080 N	910	-0-	-170	-0-	906 2	4 9	Y	4				55
10	992 N	900	-0-	-92	-0-	897 2	3 9	Y	3				58
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	948 2	14 9	Y	13				71
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	990 2	7 9	Y	6				77
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	895 2	6 9	Y	5	57 1			25
02	928 N	845	-0-	-83	-0-	839 2	6 9	Y	5				30

-----  
 CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

-----  
 BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

09	930 N	838	-0-	-92	-0-	838 2		N	-0-				-0-
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2		N	-0-				-0-
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-				-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-				-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-				-0-
02	2059 N	810	-0-	-1249	-0-	810 2		N	-0-				-0-

-----  
 MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

09	1860 N	1655	-0-	-205	-0-	1631 2	24 9	N	22				181
10	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1853 2	26 9	N	24				205
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1849 2	26 9	N	24				229
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1769 2	34 9	N	31				260
01	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	1682 2	43 9	N	39	191 1			108
02	1827 N	1340	-0-	-487	-0-	1314 2	26 9	N	24				132

-----  
 TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

09	810 N	782	-0-	-28	-0-	782 2		N	-0-				128
10	806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2		N	-0-				128
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719 2		N	-0-				128
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	797 2		N	-0-				128
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	733 2	3 9	N	3				131
02	696 N	503	-0-	-193	-0-	499 2	4 9	N	4				135

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	DLQ	G-10	5107	-0-	5107	5107	720 1	4020 2	N	334	386 1		113
10		10461 X	5354	-0-	-5107	-0-	367 9						
							737 1	4259 2	N	325	184 1		254
11		4650 X	4436	-0-	-214	-0-	358 9						
12		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	4061 2	375 9	N	341	372 1		223
							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
*02		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	353 9						
							697 1	3511 2	N	271	185 1		211
							298 9						

  

JOHNSTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 157489			COMPL. DATE 09/06/1995			TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252		
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
02		1885 N	1842	-0-	-43	-0-	1767 2	75 9	N	68			191

  

POOL			WELL #: 1H		RRCID -> 157493			COMPL. DATE 12/22/1995			TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737		
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
02		1508 X	1079	-0-	-429	-0-	1062 2	17 9	N	15			230

  

EPHRAIM OL			WELL #: 1H		RRCID -> 157667			COMPL. DATE 12/08/1995			TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926		
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-
02		986 N	869	-0-	-117	-0-	869 2		N	-0-			-0-

  

BYRD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 157676			COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146		
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
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 2	4 9	N	4			121

  

HONDO UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 157677			COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228		
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-
02		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												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(STATUS)	(UNDERAGE)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1218 2	30 9		N	27		232
-----												
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377												
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
*02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3463 2	83 9		N	75		172
-----												
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF. 14450 - 18193												
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-
02	6989 X	6865	-0-	-124	-0-	6865 2			N	-0-		-0-
-----												
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF. 11667 - 14734												
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
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79 2			N	-0-		20
-----												
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 12550 - 15710												
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
*02	3798 X	2999	-0-	-799	-0-	729 1	2270 2		N	-0-		209
-----												
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF. 12720 - 15412												
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
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1333 2	17 9		N	15	15 1	152





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 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
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-
*02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2	N	-0-		-0-
-----										
KENNARD		WELL #:		2HU	RRCID -> 159836	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12872 - 16266
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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
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-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
-----										
NEUMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159991	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	18111	PERF.14449 - 18111
09	DLQ G-10	14432	-0-	14432	14432	337 1	14095 2	N	-0-	-0-
10	28888 X	14456	-0-	-14432	-0-	348 1	14108 2	N	-0-	-0-
11	15690 X	13443	-0-	-2247	-0-	13443 2		N	-0-	-0-
12	15996 X	14250	-0-	-1746	-0-	348 1	13902 2	N	-0-	-0-
01	15934 X	15577	-0-	-357	-0-	348 1	15229 2	N	-0-	-0-
*02	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	326 1	14964 2	N	-0-	-0-
-----										
BLACKBURN		WELL #:		1H	RRCID -> 159995	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	16941	PERF.12186 - 16941
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
*02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3673 2	1 9	N	1	136
-----										
BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID -> 160131	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625 - 14320
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
02	551 N	522	-0-	-29	-0-	521 2	1 9	N	1	32











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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-	-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-	-0-	
11	360 N	146	-0-	-214	-0-	-0-	146 2		N	-0-	-0-	
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-	
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	-0-	302 2		N	-0-	-0-	
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-	
-----												
SUMP UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	162665	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13407 - 17356	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950	
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	-0-	1388 2		N	-0-	-0-	
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-	-0-	
11	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	-0-	1303 2		N	-0-	-0-	
12	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	-0-	1409 2		N	-0-	-0-	
01	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	-0-	1321 2		N	-0-	-0-	
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	-0-	
-----												
BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283	
09	DLQ G-10	6240	-0-	6240	6240	6240	2		N	-0-	-0-	
10	11232 X	4992	-0-	-6240	-0-	-0-	4992 2		N	-0-	-0-	
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-	-0-	
12	4030 X	164	-0-	-3866	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-	
01	6448 X	4211	-0-	-2237	-0-	-0-	4211 2		N	-0-	-0-	
02	6032 X	3862	-0-	-2170	-0-	-0-	3862 2		N	-0-	-0-	
-----												
EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320	
09	DLQ G-10	12194	-0-	12194	12194	12194	2		N	-0-	-0-	
10	25305 X	13111	-0-	-12194	-0-	-0-	13111 2		N	-0-	-0-	
11	12210 X	12110	-0-	-100	-0-	-0-	12110 2		N	-0-	-0-	
12	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	-0-	13131 2		N	-0-	-0-	
01	13113 X	12013	-0-	-1100	-0-	-0-	12013 2		N	-0-	-0-	
02	12267 X	11534	-0-	-733	-0-	-0-	11534 2		N	-0-	-0-	
-----												
SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525	
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-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
-----												
GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 - 18450	
09	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	348	1 753 2		N	-0-	-0-	
10	1774 X	673	-0-	-1101	-0-	-0-	673 2		N	-0-	-0-	
11	2580 X	737	-0-	-1843	-0-	-0-	737 2		N	-0-	-0-	
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-	-0-	
01	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-	-0-	
*02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-	-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	1256	1172	2	84	9	N	198
10		2449 X	1193	-0-	-1256	-0-	1159	2	34	9	N	45
11		1290 X	1272	-0-	-18	-0-	1203	2	69	9	N	108
12		1302 X	1028	-0-	-274	-0-	969	2	59	9	N	162
01		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1376	2	61	9	N	217
*02		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1356	2	40	9	N	74
-----												
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A												
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	138
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	138
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1119	2	3	9	N	28
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	28
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	28
02	1189	N	1114	-0-	-75	-0-	1114	2			N	28
-----												
HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A												
09	1290	N	1043	-0-	-247	-0-	1043	2			N	-0-
10	1302	N	977	-0-	-325	-0-	977	2			N	-0-
11	1200	N	892	-0-	-308	-0-	892	2			N	-0-
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-
-----												
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222												
09	DLQ	G-10	4206	-0-	4206	4206	4206	2			N	12
10		8685 X	4479	-0-	-4206	-0-	4479	2			N	12
11		4710 X	4360	-0-	-350	-0-	4360	2			N	12
12		4867 X	4706	-0-	-161	-0-	4658	2	48	9	N	56
01		4774 X	4583	-0-	-191	-0-	4538	2	45	9	N	97
02		4205 X	4166	-0-	-39	-0-	4165	2	1	9	N	98



















OIL AND GAS DIVISION

Table with columns for well name, well number, RRCID, completion date, total depth, and production data (GAS, INJECT, MONTHLY, CUMU, STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, EOM BALANCE). Includes sections for WEHMAYER UNIT, RANGER, VIKING, STEELER, SALEM, TIEMANN, and RWR UNIT.



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173796	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	14712 - 19448	
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	
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-	
02	3074 X	2878	-0-	-196	-0-	2878	2		N	-0-		-0-	
-----													
SHEPPARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8580 - 8062	
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	
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		159	
-----													
DIERKING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174174	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	14598	PERF.	14600 - 19081	
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-	
02	21315 X	18959	-0-	-2356	-0-	337	1	18622	2	N	-0-	-0-	
-----													
GRIMM OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174194	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	7620 - 11070	
09	3000 N	3408	-0-	408	982	3162	2	246	9	N	224	377 1 115	
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	191 1 181	
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	186 1 181	
*02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2009	2	90	9	N	82	263	
-----													
WEIGELT		WELL #:		1	RRCID ->	174383	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	12335	PERF.	11600 - 15695	
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	180 1 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	
*02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3374	2	18	9	N	16	116	
-----													
TRIUMPH		WELL #:		1	RRCID ->	174461	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	14926	PERF.	14628 - 19870	
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-	
02	10382 X	8815	-0-	-1567	-0-	8815	2		N	-0-		-0-	
-----													
PEARLIE MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174922	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	15937	PERF.	15772 - 19764	
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-	
02	696 N	641	-0-	-55	-0-	641	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											
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775											
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2700 X	1550	-0-	-1150	-0-	1520	2	30	9	N	73
10	2387 X	1203	-0-	-1184	-0-	1184	2	19	9	N	90
11	1920 X	1091	-0-	-829	-0-	1067	2	24	9	N	112
12	1612 N	721	-0-	-891	-0-	708	2	13	9	N	124
01	1209 N	916	-0-	-293	-0-	883	2	33	9	N	154
02	1044 N	991	-0-	-53	-0-	969	2	22	9	N	174
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076											
09	DLQ G-10	3065	-0-	3065	3065	3065	2			N	-0-
10	6062 X	2997	-0-	-3065	-0-	2997	2			N	-0-
11	3780 X	3100	-0-	-680	-0-	3100	2			N	-0-
12	3906 X	3138	-0-	-768	-0-	3138	2			N	-0-
01	3751 X	3362	-0-	-389	-0-	3362	2			N	-0-
02	2987 X	2887	-0-	-100	-0-	2887	2			N	-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200											
09	DLQ G-10	2502	-0-	2502	2502	337	1	2165	2	N	-0-
10	3000 N	2252	-0-	-748	1754	2252	2			N	-0-
11	3000 N	1974	-0-	-1026	728	1974	2			N	-0-
12	2754 N	2026	-0-	-728	-0-	2026	2			N	-0-
01	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2			N	-0-
02	1914 N	1876	-0-	-38	-0-	1876	2			N	-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110											
09	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1229	2	18	9	N	103
10	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1309	2	14	9	N	116
11	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	1239	2	13	9	N	128
12	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1227	2	20	9	N	146
01	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1112	2	20	9	N	164
02	1218 N	1030	-0-	-188	-0-	1013	2	17	9	N	179
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197											
09	960 N	592	-0-	-368	-0-	586	2	6	9	N	51
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	687	2	12	9	N	62
11	810 N	652	-0-	-158	-0-	639	2	13	9	N	74
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	668	2	14	9	N	87
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	665	2	14	9	N	100
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	653	2	17	9	N	115



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HENSKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700								
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-
02	348 N	31	-0-	-317	-0-	31	2			N	-0-					-0-
CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848								
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	18911 X	18911	-0-	-18661	-0-	360	1	18551	2	N	-0-					-0-
02	24882 X	17077	-0-	-7805	-0-	337	1	16740	2	N	-0-					-0-
MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152								
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-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
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-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DOC UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	179780	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11236	- 14115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	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
*02		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2280	2	68	9	N	62	111
-----													
ISAAC		WELL #:		1H	RRCID ->	180143	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	15636	PERF.15080	- 19866	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
SARA BETH		WELL #:		1RE	RRCID ->	185561	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11198	- 14695	
09		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	337	1	2154	2	N	161	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	201
12		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	348	1	2280	2	N	159	176
							175	9					
01		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	348	1	2372	2	N	167	152
							184	9					
*02		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	326	1	2182	2	N	152	108
							167	9					
-----													
SCHULTE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185736	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11180	- 17521	
09		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1547	2	171	9	N	155	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	128
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1618	2	160	9	N	145	78
01		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1640	2	153	9	N	139	217
*02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1587	2	143	9	N	130	152
-----													
COLORADO BEND UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	186607	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	13757	PERF.10620	- 12293	
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	972	2	68	9	N	62	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	110
01		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	991	2	90	9	N	82	192
02		1015 N	973	-0-	-42	-0-	898	2	75	9	N	68	260
-----													
BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	15307	PERF.15018	- 18650	
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-
02		13862 X	3519	-0-	-10343	-0-	3519	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
CAMEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 188487		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10556 - 17175	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
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	206
11	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3157	2	216	9	N	196	207
12	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3360	2	222	9	N	202	214
01	3596 X	1656	-0-	-1940	-0-	1553	2	103	9	N	94	121
02	3364 X	-0-	-0-	-3364	-0-					N	-0-	121
-----												
WILDER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189983		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.15316 - 20340	
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-
02	1769 X	1541	-0-	-228	-0-	1541	2			N	-0-	-0-
-----												
ALLEN FARMS			WELL #: 2H		RRCID -> 190074		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13039 - 17122	
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
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	91
-----												
WITT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 190122		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.13605 - 19810	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-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-	-0-				N	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-4				N	-0-	-0-
-----												
MUELLERSVILLE			WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.15256 - 19166	
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-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-	-0-
-----												
PENICK			WELL #: 1RE		RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10018 - 13700	
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	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	69
*02	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2372	2	52	9	N	47	116
-----												
BRENHAM DOME UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.15106 - 19845	
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-
02	4988 X	3335	-0-	-1653	-0-	3335	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #:		2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950 - 18350
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	
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-
02	17777 X	14438	-0-	-3339	-0-	14438	2	N	-0-				-0-
-----													
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215		
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-
02	5104 X	2729	-0-	-2375	-0-	326	1	2403	2	N	-0-		-0-
-----													
DIETZ, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983 - 14971		
09	DLQ G-10	5198	-0-	5198	5198	4972	2	226	9	N	205	194	116
10	13885 X	8687	-0-	-5198	-0-	8442	2	245	9	N	223	191	148
11	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10501	2	242	9	N	220	196	172
12	5363 X	5109	-0-	-254	-0-	4854	2	255	9	N	232	181	223
01	6355 X	4971	-0-	-1384	-0-	4729	2	242	9	N	220	240	203
02	5945 X	5117	-0-	-828	-0-	4840	2	277	9	N	252	193	262
-----													
JARMON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 19860		
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-
02	10411 X	9843	-0-	-568	-0-	9843	2	N	-0-				-0-
-----													
ZUEHLKE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793 - 16247		
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	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
02	1856 N	1420	-0-	-436	-0-	1397	2	23	9	N	21		144
-----													
TIEMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300 - 19419		
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-
02	24070 X	21382	-0-	-2688	-0-	21382	2	N	-0-				-0-
-----													
CARMONA		WELL #:		2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040 - 18547		
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-
02	14732 X	14586	-0-	-146	-0-	14586	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02		3393 X	3199	-0-	-194	-0-	3178 2	21 9	N	19 82 1	110

  

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444											
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2224 2	102 9	N	93	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	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	91
*02		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1887 2	87 9	N	79	170

  

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221											
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	802 2	25 9	N	23	78
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	819 2	28 9	N	25	103
11		810 N	776	-0-	-34	-0-	736 2	40 9	N	36	139
12		868 N	781	-0-	-87	-0-	747 2	34 9	N	31	170
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	756 2	40 9	N	36	206
02		754 N	601	-0-	-153	-0-	550 2	51 9	N	46	60

  

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415											
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-	-0-
10		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-	-0-
11		990 X	839	-0-	-151	-0-	839 2		N	-0-	-0-
12		1023 X	840	-0-	-183	-0-	840 2		N	-0-	-0-
01		1023 X	845	-0-	-178	-0-	845 2		N	-0-	-0-
02		957 X	758	-0-	-199	-0-	758 2		N	-0-	-0-

  

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698											
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925											
09		1350 N	927	-0-	-423	-0-	927 2		N	-0-	217
10		1302 N	906	-0-	-396	-0-	906 2		N	-0-	217
11		990 N	807	-0-	-183	-0-	807 2		N	-0-	217
12		961 N	727	-0-	-234	-0-	727 2		N	-0-	217
01		899 N	690	-0-	-209	-0-	690 2		N	-0-	217
02		783 N	618	-0-	-165	-0-	618 2		N	-0-	217

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COBB UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201524	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736 - 18400	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	7516	-0-	7516	7516	348 1	7168 2	N	-0-	-0-	
10		14649 X	7133	-0-	-7516	-0-	360 1	6773 2	N	-0-	-0-	
11		13650 X	7130	-0-	-6520	-0-	7130 2		N	-0-	-0-	
12		9517 X	7183	-0-	-2334	-0-	360 1	6823 2	N	-0-	-0-	
01		9517 X	7784	-0-	-1733	-0-	360 1	7424 2	N	-0-	-0-	
02		7279 X	6295	-0-	-984	-0-	337 1	5958 2	N	-0-	-0-	
-----												
GLAESER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	15492	PERF.15365 - 20150	
09	DLQ	G-10	3905	-0-	3905	3905	3905 2		N	-0-	-0-	
10		7763 X	3858	-0-	-3905	-0-	3858 2		N	-0-	-0-	
11		5160 X	3448	-0-	-1712	-0-	3448 2		N	-0-	-0-	
12		5146 X	3016	-0-	-2130	-0-	3016 2		N	-0-	-0-	
01		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129 2		N	-0-	-0-	
*02		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2		N	-0-	-0-	
-----												
DIERKING UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203886	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	15633	PERF.15435 - 18521	
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-	
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	-0-	
-----												
MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170	
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-	
02		1914 X	1572	-0-	-342	-0-	1572 2		N	-0-	-0-	
-----												
GOLDBERG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	15351	PERF.15280 - 18390	
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-	
02		5104 X	4500	-0-	-604	-0-	4500 2		N	-0-	-0-	
-----												
RIO LOBO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	203907	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	12322	PERF.11852 - 15395	
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	
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	127	
-----												
KRAUSE, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	203908	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11917 - 18030	
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	
02		377 N	338	-0-	-39	-0-	331 2	7 9	N	6	166	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	783 1	1383 2	N	1		159
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	809 2	1396 2	N	2		161
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	744 2	1566 2	N	2		163
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	837 3	1438 2	N	3		166
01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	837 4	1395 2	N	4		170
02	2233 N	2041	-0-	-192	-0-	783 2	1256 2	N	2		172

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

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-
02	6148 X	5868	-0-	-280	-0-	326 1	5542 2	N	-0-		-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

09	DLQ G-10	2857	-0-	2857	2857	213 53	2591 2	N	48		216
10	4817 X	1960	-0-	-2857	-0-	220 51	1689 2	N	46	190 1	72
11	2790 X	1695	-0-	-1095	-0-	1631 2	64 9	N	58		130
12	2945 X	1860	-0-	-1085	-0-	220 56	1584 2	N	51		181
01	2945 X	1591	-0-	-1354	-0-	220 70	1301 2	N	64	196 1	49
02	2755 X	2355	-0-	-400	-0-	206 75	2074 2	N	68		117

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

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-
02	4437 X	3931	-0-	-506	-0-	3931 2		N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

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-
02	2407 X	2380	-0-	-27	-0-	2380 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
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
02	15167 X	7396	-0-	-7771	-0-	648	1	6747	2	N	1			210
						1	9							
ELLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400					
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-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606					
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-
02	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					
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-
02	6525 X	6025	-0-	-500	-0-	337	1	5688	2	N	-0-			-0-
MOORE, H. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100					
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
02	5829 X	5728	-0-	-101	-0-	783	1	4944	2	N	1			43
						1	9							
RANGER		WELL #: 2		RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505					
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-
02	4524 X	2833	-0-	-1691	-0-	2833	2			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 #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707				
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
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-	
*02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		-0-	
-----												
HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701				
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-	
02	6670 X	4129	-0-	-2541	-0-	4129	2	N	-0-		-0-	
-----												
RIO BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350				
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	
02	1537 N	1264	-0-	-273	-0-	1233	2	31 9 N	28		189	
-----												
SEE-YEGUA UNIT A		WELL #: 1RE		RRCID -> 212929		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	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				
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-	
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		-0-	
-----												
LUCKY		WELL #: 2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378				
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	
02	2523 X	2174	-0-	-349	-0-	2116	2	58 9 N	53		222	
-----												
CARMONA		WELL #: 3 H		RRCID -> 214755		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933				
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-	
02	8236 X	4645	-0-	-3591	-0-	4645	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	12186 - 17818
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
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
02	1044 N	803	-0-	-241	-0-	801	2	2	9	N	2	61
-----												
WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.	12096 - 17501
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-
02	13949 X	11982	-0-	-1967	-0-	11982	2			N	-0-	-0-
-----												
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842
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-
02	754 N	468	-0-	-286	-0-	468	2			N	-0-	-0-
-----												
ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.	14518 - 16209
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-	-0-				N	-0-	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BRONCO		WELL #:		4	RRCID ->	218442	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14353	PERF.	13900 - 17675
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-	-0-				N	-0-	-0-
02	1711 X	-0-	-0-	-1711	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LANICEK OL		WELL #:		1WD	RRCID ->	219894	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4869 - 5024
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
RANGER		WELL #:		3	RRCID ->	221435	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	14605	PERF.	14290 - 16799
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-
02	1914 N	1484	-0-	-430	-0-	1484	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500		
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
09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	337 1	2325 2	N	17			135
10	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	19 9	2165 2	N	12			147
11	1980 X	469	-0-	-1511	-0-	13 9	9 9	N	8			155
12	2046 X	774	-0-	-1272	-0-	460 2	412 2	N	13			168
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	348 1	3527 2	N	54	187 1		35
*02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	14 9	1620 2	N	23			58
						59 9						
						25 9						
KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868		
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
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	454 2	40 9	N	36			116
INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614		
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
*02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4244 2	127 9	N	115	192 1		69
HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337				
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-
02	25230 X	23172	-0-	-2058	-0-	23172 2		N	-0-			-0-
KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351				
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
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1312 2	155 9	N	141			235

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
STANTON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231913		COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12841	- 15946			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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			
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-
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	337	1	822	2	N	-0-				-0-
BARNEY UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 238360		COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790	- 20090			
09	DLQ G-10	2445	-0-	2445	2445	2445	2			N	-0-				-0-
10	5088 X	2643	-0-	-2445	-0-	2643	2			N	-0-				-0-
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-				-0-
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-				-0-
01	2635 X	2217	-0-	-418	-0-	2217	2			N	-0-				-0-
02	2465 X	1759	-0-	-706	-0-	1759	2			N	-0-				-0-
FIFE UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 248049		COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	13859	PERF.13732	- 18929			
09	DLQ G-10	18825	-0-	18825	18825	337	1	18488	2	N	-0-				-0-
10	34995 X	16170	-0-	-18825	-0-	348	1	15822	2	N	-0-				-0-
11	25050 X	15055	-0-	-9995	-0-	15055	2			N	-0-				-0-
12	25885 X	15010	-0-	-10875	-0-	348	1	14662	2	N	-0-				-0-
01	25885 X	15177	-0-	-10708	-0-	348	1	14829	2	N	-0-				-0-
02	18212 X	14056	-0-	-4156	-0-	326	1	13730	2	N	-0-				-0-
PATTERSON UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 249387		COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12440	- 17220			
09	DLQ G-10	7194	-0-	7194	7194	720	1	6445	2	N	26				111
						29	9								
10	12054 X	4860	-0-	-7194	-0-	598	1	4238	2	N	22				133
						24	9								
11	7590 X	6250	-0-	-1340	-0-	728	1	5471	2	N	46				179
						51	9								
12	7812 X	6824	-0-	-988	-0-	590	1	6184	2	N	45				224
						50	9								
01	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	744	1	6868	2	N	44	193	1		75
						48	9								
02	6960 X	788	-0-	-6172	-0-	464	1	311	2	N	12				87
						13	9								
JET UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 249822		COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	16167	PERF.14834	- 16095			
09	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	1457	2			N	-0-				-0-
10	3260 X	1803	-0-	-1457	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
11	2220 X	1412	-0-	-808	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
12	2294 X	2089	-0-	-205	-0-	2089	2			N	-0-				-0-
01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-				-0-
02	1682 X	1562	-0-	-120	-0-	1562	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	5907	-0-	5907	5907	5907	2			N	-0-					-0-
10		11783 X	5876	-0-	-5907	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
11		4530 X	3256	-0-	-1274	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12		6107 X	3155	-0-	-2952	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
01		6107 X	3076	-0-	-3031	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02		5713 X	2195	-0-	-3518	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

09	DLQ	G-10	765	-0-	765	765	746	2	19	9	N	17					164
10		1585 X	820	-0-	-765	-0-	799	2	21	9	N	19					183
11		840 X	808	-0-	-32	-0-	772	2	36	9	N	33					216
12		868 X	758	-0-	-110	-0-	734	2	24	9	N	22					238
01		810 X	810	-0-	-0-	-0-	782	2	28	9	N	25	194	1			69
*02		800 X	800	-0-	-0-	-0-	760	2	40	9	N	36					105

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

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-
02		841 N	804	-0-	-37	-0-	804	2			N	-0-					-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

09		3000 N	3542	-0-	542	1219	319	1	2913	2	N	282	191	1			198
							310	9									
10		3100 N	3255	-0-	155	1374	2946	2	309	9	N	281	368	1			111
11		4415 X	3041	-0-	-1374	-0-	2708	2	333	9	N	303	195	1			219
12		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2723	2	339	9	N	308	384	1			143
01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2637	2	332	9	N	302	193	1			252
*02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2425	2	276	9	N	251	375	1			128

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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													
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942													
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	
09	DLQ G-10	10720	-0-	10720	10720	720	1	9717	2	N	257	193 1	236
10	19105 X	8385	-0-	-10720	-0-	283	9	7481	2	N	211	188 1	259
11	11670 X	10116	-0-	-1554	-0-	672	1	322	9	N	293	380 1	172
12	11966 X	11535	-0-	-431	-0-	232	9	720	1	N	245	189 1	228
01	11966 X	7701	-0-	-4265	-0-	9794	2	744	1	N	217	196 1	249
*02	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	720	1	6718	2	N	250	385 1	114
						270	9						
						744	1						
						239	9						
						686	1						
						275	9						
-----													
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424													
09	DLQ G-10	8604	-0-	8604	8604	784	1	7698	2	N	111	194 1	92
10	17439 X	8835	-0-	-8604	-0-	122	9	7896	2	N	117		209
11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	810	1	7852	2	N	141	189 1	161
12	9021 X	8509	-0-	-512	-0-	129	9	7517	2	N	141	195 1	107
01	9021 X	8004	-0-	-1017	-0-	810	1	7012	2	N	141	146 1	102
02	8526 X	7691	-0-	-835	-0-	155	9	6778	2	N	118		220
						837	1						
						155	9						
						783	1						
						130	9						
-----													
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633													
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
02	899 X	490	-0-	-409	-0-	490	2			N	-0-		146
-----													
SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313													
09	1830 N	359	-0-	-1471	-0-	348	1	11	9	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						
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1		80
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	360	1	91	2	N	-0-		80
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	360	1	34	2	N	1		81
						1	9						
						337	1	2	9	N	2		83
-----													
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040													
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
02	86942 X	61031	-0-	-25911	-0-	57831	2	3200	9	N	2909	2828 1	245

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JOHNSTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	278578	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	11146	- 15552
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
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
02	41325 X		38644	-0-	-2681	-0-	37564 2	1080 9	N	982	949 1		290

EVOLUTION OPERATING CO., INC.				256681									
PHILIP DL		WELL #:		1H	RRCID ->	151747	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	16938	PERF.	11885	- 16938
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
09	600 N		556	-0-	-44	-0-	556 2		N	-0-			-0-
10	899 N		606	-0-	-293	-0-	606 2		N	-0-			-0-
11	630 N		607	-0-	-23	-0-	607 2		N	-0-			-0-
12	622 N		622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
*01	663 N		663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
*02	867 N		867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-

WENDLER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	220428	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	7976	- 12668
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			23
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-			23
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			23
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-			23
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	326 2	N	-0-			23
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-			N	NO RPT			23

GARRISON LTD.				295861									
TOMCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.	12137	- 15558
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	-0-	234 3	2 9	N	2			157
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	-0-	225 3	2 9	N	2			159
11	540 N	240	-0-	-300	-0-	-0-	237 3	3 9	N	3			162
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			162
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			162
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-			N	-0-			162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287														
RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086597		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEINHOLDT		WELL #: 1		RRCID -> 094750		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CANNADY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098186		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	40	1			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																
MONIQUE		WELL #: 1		RRCID -> 104270		COMPL. DATE 12/12/1982		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406								
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					60
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					60
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					60
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					60
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					60
-----																
LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 104677		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAROLYN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106559		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JEANNA		WELL #: 1		RRCID -> 111470		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
DEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	114481	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10065 - 10663
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MUEHLBRAD		WELL #:		1	RRCID ->	117535	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12690 - 12307
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
KATRIN		WELL #:		1	RRCID ->	119940	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11022 - 11286
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
CAT		WELL #:		1	RRCID ->	128710	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11836 - 12084
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MAREK, EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	143400	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8398 - 8471
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
-----											
FRIEMEL		WELL #:		1H	RRCID ->	146258	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15234	PERF.11466 - 15234
09	330 N	174	-0-	-156	-0-	152	2	22	9	N	20
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	224	2	21	9	N	19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
NEIDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	146836	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10672 - 12927
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	54
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	54
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	54
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	54
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	54
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	54
-----												
LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044												
09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	1089	2	39	9	N	163
10	1953	N	1541	-0-	-412	-0-	1487	2	54	9	N	212
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1322	2	75	9	N	90
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1220	2	29	9	N	116
01	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	1248	2	44	9	N	156
02	1363	N	1271	-0-	-92	-0-	1221	2	50	9	N	201
-----												
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2753	2	90	9	N	228
10	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	2527	2	94	9	N	126
11	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2516	2	102	9	N	219
12	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	2674	2	103	9	N	131
01	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	2393	2	97	9	N	218
*02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2649	2	111	9	N	139





GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078																
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
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	52	2	3	9	N	3	2	8		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	
02	87 N	17	-0-	-70	-0-	17	2			N	-0-				120	
-----																
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078																
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	2				39	
						2	9									
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	5				44	
						6	9									
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	
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	1				45	
						1	9									
-----																
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660																
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	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				87	
-----																
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136																
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	
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				75	
-----																
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098																
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	
*02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1176	2	28	9	N	25				69	
-----																
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977																
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	
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	2			N	-0-				120	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287  
 DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

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
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
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-		22

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

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
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		25

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235  
 FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

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
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	437	2	127	9	N	115	165 1	992

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

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
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367																	
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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																	
09	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2906	2	87	9	N	79	184	1			88
10	3100	N	3104	-0-	4	4	3009	2	95	9	N	86					174
11	3000	N	3147	-0-	147	151	3047	2	100	9	N	91	189	1			76
12	3100	N	3266	-0-	166	317	3168	2	98	9	N	89					165
01	3100	N	3251	-0-	151	468	3140	2	111	9	N	101	190	1			76
*02	3332	X	2864	-0-	-468	-0-	2768	2	96	9	N	87	128	1			35
-----																	
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290																	
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
*02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4					50
-----																	
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640																	
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
*02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2046	2	4	9	N	4					32
-----																	
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400																	
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
02	1595	N	1515	-0-	-80	-0-	1289	2	226	9	N	205	271	1			72
-----																	
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513																	
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
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3340	2	97	9	N	88	88	1			18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367														
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		3741 X	3678	-0-	-63	-0-	3611	2	67	9	N	61	171 1	25
-----														
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
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
02		2784 X	2252	-0-	-532	-0-	2201	2	51	9	Y	46	101 1	1
-----														
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615														
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
*02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7		109
-----														
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
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
*02		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3072	2	30	9	N	27	61 1	25
-----														
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
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
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		18
-----														
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405														
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
02		2175 N	2141	-0-	-34	-0-	2057	2	84	9	N	76	180 1	82
-----														
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367											
RATCLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	191472	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710 - 19600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	1914	N	1767	-0-	-147	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
-----													
VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930 - 19122		
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
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6 9	Y	5	18 1	19
-----													
MUESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192317	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641		
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
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1084	2	22 9	N	20	119 1	15
-----													
CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192710	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420		
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
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	113	2	21 9	N	19		37
-----													
KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193237	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850 - 15222		
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
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	282	2	8 9	N	7		52
-----													
EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030 - 17860		
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
02	290	N	229	-0-	-61	-0-	229	2		N	-0-		23
-----													
FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536 - 19741		
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-
02	2639	X	2520	-0-	-119	-0-	2520	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367									
FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2449	X	2449	-0-	-0-	2449	2	N	-0-		-0-
10	2759	X	2487	-0-	-272	2487	2	N	-0-		-0-
11	2730	X	1366	-0-	-1364	1366	2	N	-0-		-0-
12	2821	X	2713	-0-	-108	2713	2	N	-0-		-0-
01	2821	X	2634	-0-	-187	2634	2	N	-0-		-0-
*02	2925	X	2925	-0-	-0-	2925	2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 199794		COMPL. DATE 11/20/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506		
09	3160	X	3160	-0-	-0-	3160	2	N	-0-		-0-
10	3162	X	2307	-0-	-855	2307	2	N	-0-		-0-
11	3060	X	2607	-0-	-453	2607	2	N	-0-		-0-
12	3255	X	2939	-0-	-316	2939	2	N	-0-		-0-
01	3255	X	2606	-0-	-649	2606	2	N	-0-		-0-
02	3045	X	2466	-0-	-579	2466	2	N	-0-		-0-
-----											
EDGE, GORDON		WELL #: 1H		RRCID -> 200109		COMPL. DATE 01/04/2004			TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234		
09	6227	X	6227	-0-	-0-	6227	2	N	-0-		-0-
10	6199	X	6199	-0-	-0-	6199	2	N	-0-		-0-
11	5569	X	5569	-0-	-0-	5569	2	N	-0-		-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	5566	2	N	-0-		-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	5344	2	N	-0-		-0-
*02	5505	X	5505	-0-	-0-	5505	2	N	-0-		-0-
-----											
HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 201042		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105		
09	750	N	550	-0-	-200	550	2	N	-0-		-0-
10	992	N	714	-0-	-278	714	2	N	-0-		-0-
11	1080	N	564	-0-	-516	564	2	N	-0-		-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-
01	713	N	584	-0-	-129	584	2	N	-0-		-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-
-----											
EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID -> 201623		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547		
09	1523	N	1523	-0-	-0-	1522	2	1 9 N	1		76
10	1113	N	1113	-0-	-0-	1111	2	2 9 N	2		78
11	1710	N	1291	-0-	-419	1291	2	N	-0-		78
12	1581	N	1415	-0-	-166	1414	2	1 9 N	1		79
01	1537	N	1537	-0-	-0-	1537	2	N	-0-	58 1	21
02	1247	N	1165	-0-	-82	1165	2	N	-0-		21
-----											
NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203889		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491		
09	3265	X	3265	-0-	-0-	3265	2	N	-0-		-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	3095	2	N	-0-		-0-
11	3360	X	3154	-0-	-206	3154	2	N	-0-		-0-
12	3472	X	2878	-0-	-594	2878	2	N	-0-		-0-
01	3472	X	3300	-0-	-172	3300	2	N	-0-		-0-
02	3161	X	2756	-0-	-405	2756	2	N	-0-		-0-
-----											
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205161		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231		
09	2971	X	2971	-0-	-0-	2971	2	N	-0-		33
10	2885	X	2885	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		33
11	2779	X	2779	-0-	-0-	2779	2	N	-0-		33
12	2852	X	2850	-0-	-2	2850	2	N	-0-		33
01	2852	N	2737	-0-	-115	2737	2	N	-0-		33
*02	2736	N	2736	-0-	-0-	2736	2	N	-0-		33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367									
HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.14000 - 19163		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2	N	-0-			-0-
-----													
MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615 - 20973		
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-
*02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
-----													
RIETZ TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211614	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	13695	PERF.13435 - 19005		
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-
02	4379	X	4219	-0-	-160	-0-	4219	2	N	-0-			-0-
-----													
BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211949	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	14332	PERF.14104 - 20235		
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2	N	-0-			47
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4870	2	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
*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-			55
-----													
UILKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570 - 19330		
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-
02	3074	X	3072	-0-	-2	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
-----													
THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359 - 19670		
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-
*02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2	N	-0-			-0-
-----													
GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 - 19088		
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-
02	4147	X	3241	-0-	-906	-0-	3241	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530	- 19696
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	
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-
02	16414 X	8299	-0-	-8115	-0-	8299	2	N	-0-			-0-
-----												
MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.13746	- 18164
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-
02	6902 X	6675	-0-	-227	-0-	6675	2	N	-0-			-0-
-----												
RANDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	220422	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	14988	PERF.14825	- 20242
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-
02	3741 X	3414	-0-	-327	-0-	3414	2	N	-0-			-0-
-----												
BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928	- 20081
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-
02	5423 X	3440	-0-	-1983	-0-	3440	2	N	-0-			-0-
-----												
HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028	- 19808
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-
02	8178 X	7040	-0-	-1138	-0-	7040	2	N	-0-			-0-
-----												
W. P. T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548	- 20299
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-
02	10440 X	9252	-0-	-1188	-0-	9252	2	N	-0-			-0-
-----												
ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610	- 19200
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-
*02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367							
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452 - 19368
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	BALANCE
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-
02	15051 X	14016	-0-	-1035	-0-	14016	2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696 - 19883
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-
02	10237 X	7971	-0-	-2266	-0-	7971	2	N	-0-		-0-
-----											
KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230 - 20753
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-
02	12209 X	11557	-0-	-652	-0-	11557	2	N	-0-		-0-
-----											
EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111 - 19622
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-
02	9947 X	3473	-0-	-6474	-0-	3473	2	N	-0-		-0-
-----											
WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207 - 19511
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-
02	18560 X	17030	-0-	-1530	-0-	17030	2	N	-0-		-0-
-----											
KEISLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243801	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14054	PERF.13870 - 20323
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-
02	13775 X	12778	-0-	-997	-0-	12778	2	N	-0-		-0-
-----											
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244593	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13758 - 18354
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-
02	15544 X	14660	-0-	-884	-0-	14660	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		9720 X	6754	-0-	-2966	-0-	6754	2			N	-0-
10		10044 X	7817	-0-	-2227	-0-	7817	2			N	-0-
11		9720 X	7199	-0-	-2521	-0-	7199	2			N	-0-
12		8060 X	6400	-0-	-1660	-0-	6400	2			N	-0-
01		7874 X	5870	-0-	-2004	-0-	5870	2			N	-0-
02		7308 X	5410	-0-	-1898	-0-	5410	2			N	-0-
-----												
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
09		7380 X	5732	-0-	-1648	-0-	5715	2	17	9	N	100
10		7626 X	6681	-0-	-945	-0-	6655	2	26	9	N	124
11		7470 X	5940	-0-	-1530	-0-	5912	2	28	9	N	149
12		7719 X	5731	-0-	-1988	-0-	5708	2	23	9	N	170
01		7719 X	6934	-0-	-785	-0-	6901	2	33	9	N	35
02		6264 X	5788	-0-	-476	-0-	5766	2	22	9	N	55
-----												
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
09		28230 X	27065	-0-	-1165	-0-	27065	2			N	-0-
10		29605 X	28017	-0-	-1588	-0-	28017	2			N	-0-
11		28650 X	25691	-0-	-2959	-0-	25691	2			N	-0-
12		29605 X	28100	-0-	-1505	-0-	28100	2			N	-0-
01		28427 X	26571	-0-	-1856	-0-	26571	2			N	-0-
02		26216 X	25560	-0-	-656	-0-	25560	2			N	-0-
-----												
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1809	2	294	9	N	187
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1531	2	271	9	N	247
11		1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1365	2	266	9	N	123
12		2170 N	1757	-0-	-413	-0-	1476	2	281	9	N	191
01		1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1518	2	260	9	N	242
*02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1711	2	267	9	N	130
-----												
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
09		11347 X	3885	-0-	-7462	-0-	3885	2			N	-0-
10		4278 X	3846	-0-	-432	-0-	3846	2			N	-0-
11		3990 X	3710	-0-	-280	-0-	3710	2			N	-0-
12		4030 X	3690	-0-	-340	-0-	3690	2			N	-0-
01		4030 X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2			N	-0-
02		3770 X	3275	-0-	-495	-0-	3275	2			N	-0-
-----												
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	217	2	51	9	N	69
10		341 N	218	-0-	-123	-0-	171	2	47	9	N	112
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	167	2	44	9	N	152
12		279 N	222	-0-	-57	-0-	177	2	45	9	N	52
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	152	2	42	9	N	90
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	157	2	47	9	N	32
-----												
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
09		8970 X	6711	-0-	-2259	-0-	6125	2	586	9	N	166
10		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6773	2	708	9	N	247
11		7080 X	6868	-0-	-212	-0-	6252	2	616	9	N	254
12		7316 X	6680	-0-	-636	-0-	6084	2	596	9	N	227
01		7471 X	6049	-0-	-1422	-0-	5464	2	585	9	N	277
02		6989 X	6622	-0-	-367	-0-	6019	2	603	9	N	206

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) HILCORP ENERGY COMPANY QUE PASA "A"		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
			386310								
		WELL #:	1H	RRCID ->	151732	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	17733	PERF.12360	- 16225
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
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
02		2802 X	NO RPT -0-	-2802	-0-		N	NO RPT			81
-----											
QUINN S/T		WELL #:	1H	RRCID ->	152965	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	15909	PERF.13085	- 15909
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-
02		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
QUE PASA "B" 2ST		WELL #:	H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12600	- 16431
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
02		1669 X	NO RPT -0-	-1669	-0-		Y	NO RPT			28
-----											
ROBINSON		WELL #:	1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983	- 15130
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
02		1769 N	NO RPT -0-	-1769	-0-		N	NO RPT			13
-----											
MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:	1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700	- 15360
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
02		2871 X	NO RPT -0-	-2871	-0-		N	NO RPT			53
-----											
ROBINSON "B"		WELL #:	2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155	- 16654
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
02		522 N	NO RPT -0-	-522	-0-		N	NO RPT			62
-----											
QUE PASA "C"		WELL #:	3H	RRCID ->	163246	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	16237	PERF.13382	- 16327
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
02		116 X	NO RPT -0-	-116	-0-		Y	NO RPT			5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
QUE PASA "D"		WELL #:		4H		RRCID -> 164025		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820			
M	O	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
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
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			37

  

IMPETRO OPERATING LLC		423519		WELL #:		1		RRCID -> 108670		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400	
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	N	5	80
10		310 N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-	80
11		300 N	276	-0-	-24	-0-	274	2	2	9	N	2	82
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	7	89
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7	96
*02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	96

  

JACKSON, HELEN		431135		WELL #:		1H		RRCID -> 158635		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

JENEX PETROLEUM CORPORATION		431135		WELL #:		1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985	
09	DLQ	G-10	3482	-0-	3482	25300	3482	2			N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	3769	-0-	3769	29069	3769	2			N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	3667	-0-	3667	32736	3667	2			N	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	32736					N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32736					N	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32736					N	NO RPT	-0-

  

JILPETCO, INC.		432469		WELL #:		1H		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395	
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	-0-
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-	-0-
11	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	1154	2			N	-0-	-0-
12	1364	N	128	-0-	-1236	-0-	128	2			N	-0-	-0-
01	1178	N	64	-0-	-1114	-0-	64	2			N	-0-	-0-
02	1102	N	67	-0-	-1035	-0-	67	2			N	-0-	-0-

  

FALLS		432469		WELL #:		2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413	
09	1140	N	819	-0-	-321	-0-	819	2			N	-0-	-0-
10	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-	-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-	-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-	-0-
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
KOUATLI, AIMAN M. 476360												
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988												
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMA ENERGY, L.L.C. 483894												
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645												
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131												
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2	106	9	N	102
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	61	9	N	157
*11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	130	9	N	105
*12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	128	9	N	50
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	80	9	N	123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123

LEEEXUS OIL LLC 495350												
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389												
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519												
09	3000 N	3046	-0-	46	46	95	1	2761	2	N	173	238
						190	9					
10	3100 N	3760	-0-	660	706	120	1	3500	2	N	127	174
						140	9				1 8	
11	3000 N	3048	-0-	48	754	105	1	2859	2	N	76	249
						84	9					
12	3736 X	2982	-0-	-754	-0-	95	1	2719	2	N	153	217
						168	9					
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	106	1	3022	2	N	143	360
						157	9					
*02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	94	1	2730	2	N	207	567
						228	9					

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	* EOM BALANCE
09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	N	2	129
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	2	129
						2	9				2	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	129
-----												
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770												
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
02	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												
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
02	464 N	245	-0-	-219	-0-	8	1	235	2	N	2	130
						2	9					
-----												
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100												
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-
02	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												
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-	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
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	7	1	98	2	N	-0-	40
-----												
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304												
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
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	15	1	6	2	N	-0-	172

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350											
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID ->	160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849 -	8458			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50						N	-0-			-0-

FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160 -	15502			
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-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2		N	-0-			-0-

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11715 -	15370			
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
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	2		N	-0-			16

THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14607 -	18801			
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-
*02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2298	2		N	-0-			-0-

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7701 -	7912			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9

HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9354 -	9506			
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
02	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			
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
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	1	1	35	2		N	-0-			106

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
LONESTAR OPERATING, LLC 507495															
PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	14290	PERF.	9346 - 14290		
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	852	3	142	9	N	129	167	1	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	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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
-----															
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036															
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13243	PERF.	11161 - 13308		
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635															
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993										TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11846 - 12025		
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
*02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3781	2	88	9	N	80			175
-----															
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003										TOTAL DEPTH	10689	PERF.	10224 - 13880		
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
02	3625	X	3105	-0-	-520	-0-	3025	2	80	9	N	73	182	1	162

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635												
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3080	2	124	9	N	113	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	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	294
02	3103 X	1887	-0-	-1216	-0-	1799	2	88	9	N	80	194
-----												
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970												
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432												
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-
*02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	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												
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-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-	-0-
-----												
PMO 668494												
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186												
09	DLQ G-10	2985	-0-	2985	2985	3				N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4253	-0-	4253	7238	3	1	9	N	1	1 8	-0-
11	DLQ G-10	2925	-0-	2925	10163	3	2	9	N	2	2 8	-0-
12	DLQ G-10	4470	-0-	4470	14633	3	1	9	N	1	1 8	-0-
01	DLQ G-10	4535	-0-	4535	19168	3	332	9	N	302		302
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	19168				N	NO RPT		302
-----												
ESCHBERGER 275809												
WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380												
09	DLQ G-10	27028	-0-	27028	27028	3				N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	18614	-0-	18614	45642	3	1	9	N	1	1 8	-0-
11	DLQ G-10	3558	-0-	3558	49200	3	1	9	N	1	1 8	-0-
12	DLQ G-10	36351	-0-	36351	85551	3	1	9	N	1	1 8	-0-
01	DLQ G-10	28911	-0-	28911	114462	3				N	-0-	-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	114462				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												
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	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	3100 N	2854	-0-	-246	245	2808	2	46	9	N	42	172
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	245				N	NO RPT		172

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	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																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	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																	
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-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
R & S ENERGY, INC. 687485 O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491																	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
-----																	
RAMTEX ENERGY LLC 690225 ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445																	
09		990 N	945	-0-	-45	-0-	883	2	62	9	N	56	181	1			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	179	1			73
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	897	2	75	9	N	68					141
*02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	839	2	61	9	N	55					196
-----																	
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655																	
09		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6367	2	160	9	N	145	191	1			173
10		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6765	2	176	9	N	160	182	1			151
11		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6574	2	175	9	N	159	186	1			124
12		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6615	2	190	9	N	173	183	1			114
01		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6635	2	191	9	N	174	189	1			99
*02		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5889	2	162	9	N	147	188	1			58

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	2175 N	769	-0-	-1406	-0-	763 2	6 9 N	5			192

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

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
02	1943 N	1904	-0-	-39	-0-	1834 2	70 9 N	64			129

KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

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
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	948 2	8 9 N	7			74

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

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
02	580 N	342	-0-	-238	-0-	331 2	11 9 N	10			185

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

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
02	1450 N	1384	-0-	-66	-0-	1384 2		N	-0-		87

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257  
 TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

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
*02	264 X	264	-0-	-0-	-0-	234 2	30 9 N	27			289

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	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
02	P&A	COND	-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
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
02	1479	N	362	-0-	-1117	-0-	362 2	N	-0-	54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				WELL #:	1	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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
09	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	210 1	977 3	N	18	159
							20 9				
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	217 1	1059 3	N	20	179
							22 9				
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	210 1	1028 3	N	23	202
							25 9				
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	217 1	994 2	N	24	43
							26 9				
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	217 1	957 2	N	32	75
							35 9				
02	1218	N	1125	-0-	-93	-0-	203 1	897 2	N	23	98
							25 9				

GRAHAM-MYNAR UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8342	PERF. 7773	- 7954
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-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163 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	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-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																		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000																		

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872																		
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741																		
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	9	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
*02	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	8017	2	3722	9	N	3384	3312	1	3	8		504

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471																		
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581																		
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-
02	14B2	EXT	-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																		
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-
02	14B2	EXT	-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																		
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-
02	14B2	EXT	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267	
09	2820 X	2382	-0-	-438	-0-	2253	2	129 9	N	117	130	
10	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	2531	2	35 9	N	32	162	
11	2400 X	2069	-0-	-331	-0-	2034	2	35 9	N	32	13	
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1498	2	26 9	N	24	37	
*01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1557	2	25 9	N	23	60	
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-				N	NO RPT	60	
-----												
CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840	
09	3000 N	1998	-0-	-1002	-0-	5435	2		N	-0-	-0-	
10	3100 N	1790	-0-	-1310	-0-	4125	2		N	-0-	-0-	
11	3000 N	1308	-0-	-1692	-0-	2433	2		N	-0-	-0-	
12	3866 X	1433	-0-	-2433	-0-	1433	2		N	-0-	-0-	
01	2945 X	1960	-0-	-985	-0-	1960	2		N	-0-	-0-	
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057	
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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-	45	
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-				N	NO RPT	45	
-----												
CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31	
-----												
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		WELL #:		837188	RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11740 - 11881	
NORTH GAYHILL												
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	
02	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*02		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2448 2	10 9	N	9		132
-----												
BLAIR OL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 166348		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905		
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
*02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1503 2	41 9	N	37		214
-----												
SHULA UNIT				WELL #: 10L		RRCID -> 167153		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686		
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
*02		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4048 2	28 9	N	25		80
-----												
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765								
LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 093892		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848		
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
02	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		
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
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 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		
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
*02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	439 3	17 9	N	15		86

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	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	M	AMT CODE	AMT CODE		
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-	
02	9338 X	4281	-0-	-5057	-0-	4281	2		N	-0-		-0-	
-----													
MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880	- 20000	
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-	
02	4060 X	1404	-0-	-2656	-0-	1404	2		N	-0-		-0-	
-----													
WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190	- 17809	
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-	-0-	
01	3937 X	3685	-0-	-252	-0-	117	1	3568	2	N	-0-	-0-	
02	4727 X	3389	-0-	-1338	-0-	342	1	3047	2	N	-0-	-0-	
-----													
APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056	- 19750	
09	5370 X	3820	-0-	-1550	-0-	456	1	3364	2	N	-0-	-0-	
10	5456 X	3820	-0-	-1636	-0-	635	1	3185	2	N	-0-	-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-	-0-	
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	1141	1	3463	2	N	-0-	-0-	
02	4582 X	3389	-0-	-1193	-0-	431	1	2958	2	N	-0-	-0-	
-----													
WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027	- 17187	
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-	
02	2552 X	2012	-0-	-540	-0-	2012	2		N	-0-		-0-	
-----													
TRIVISTA OPERATING LLC		871169											
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.10775	- 12334	
09	2746 N	2558	-0-	-188	-0-	2469	2	89	9	N	81	170	
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1761	2	57	9	N	52	222	
11	1950 X	1139	-0-	-811	-0-	1122	2	17	9	N	15	43	
12	2015 X	947	-0-	-1068	-0-	947	2			N	-0-	43	
01	2015 X	947	-0-	-1068	-0-	947	2			N	-0-	43	
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT	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	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	AMT	CODE	BALANCE
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
02		464 N	449	-0-	-15	-0-	435 2	14	9	N	13		46
-----													
JAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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			
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
*02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-		20
-----													
DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955			
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
*02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-		2
-----													
ROY		WELL #:		1		RRCID -> 097272		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557			
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-
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-		-0-
-----													
GERDES		WELL #:		1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423			
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
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
*02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1147 2	43	9	N	39	100 1	31

-----  
 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431  
 SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	696 N	674	-0-	-22	-0-	674	2		N	-0-			34

-----  
 PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362  
 -----

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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  
 -----

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908  
 -----

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

-----  
 WCS OIL & GAS CORPORATION 902624  
 VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780  
 -----

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	1 8	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
*02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1272	2	22 9	N	20	1 8		100

-----  
 WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106  
 -----

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	12 6	173
02	638 N	542	-0-	-96	-0-	524	2	18 9	N	16			189

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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
02	696 N	673	-0-	-23	-0-	658	2	15	9	N	14	164
-----												
AMERICA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8546 - 11183		
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
*02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1344	2	33	9	N	30	107
-----												
SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213		
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
02	1160 N	1144	-0-	-16	-0-	1123	2	21	9	N	19	105
-----												
HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508		
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
02	2320 N	2114	-0-	-206	-0-	2062	2	52	9	N	47	182
-----												
HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349		PERF. 11668 - 14540		
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
*02	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3570	2	46	9	N	42	268
-----												
WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865		
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
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	793	2	23	9	N	21	139
-----												
SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF. 11443 - 15050		
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
02	2784 X	2568	-0-	-216	-0-	2525	2	43	9	N	39	95

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	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
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
02	2175 X	1702	-0-	-473	-0-	1682 2	20 9	N	18	1 8			113
-----													
PRISON FARM		WELL #:		1H	RRCID ->	258144	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9803 - 14550		
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
02	2552 N	1901	-0-	-651	-0-	1672 2	229 9	N	208	175 1	6 8		107
-----													
WEISER		WELL #:		1	RRCID ->	274403	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7228 - 9962		
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
*02	2900 N	866	-0-	-2034	12520	866 2		N	-0-				21
-----													
NEINAST		WELL #:		1RE	RRCID ->	276548	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 10815 - 15980		
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
02	2030 X	1186	-0-	-844	-0-	1132 2	54 9	N	49	8 8			182
-----													
WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF. 11369 - 11551
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		913020		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8911 - 9128
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
02	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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
-----												
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-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185												
09	1535	N	1535		-0-	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
10	1715	N	1715		-0-	-0-	1715	2	N	-0-		-0-
11	1785	N	1785		-0-	-0-	1785	2	N	-0-		-0-
12	1588	N	1588		-0-	-0-	1588	2	N	-0-		-0-
01	1660	N	1660		-0-	-0-	1660	2	N	-0-		-0-
*02	1418	N	1418		-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-
-----												
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093												
09	2700	X	419		-0-	-2281	419	2	N	-0-		-0-
10	2790	X	315		-0-	-2475	315	2	N	-0-		-0-
11	2841	X	2841		-0-	-0-	2841	2	N	-0-		-0-
12	2470	X	2470		-0-	-0-	2470	2	N	-0-		-0-
01	1023	X	592		-0-	-431	592	2	N	-0-		-0-
*02	566	N	566		-0-	-0-	566	2	N	-0-		-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												
09	71	N	71		-0-	-0-	52	3	19	9	N	17
10	216	N	216		-0-	-0-	215	3	1	9	N	1
11	97	N	97		-0-	-0-	73	3	24	9	N	22
12	130	N	130		-0-	-0-	130	3			N	-0-
01	217	N	66		-0-	-151	60	3	6	9	N	5
02	87	N	48		-0-	-39	48	3			N	-0-
-----												
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701												
09	1839	N	1839		-0-	-0-	1784	3	55	9	N	50
10	1984	N	933		-0-	-1051	902	3	31	9	N	28
11	867	N	867		-0-	-0-	822	3	45	9	N	41
12	3100	N	3440		-0-	340	3350	3	90	9	N	82
01	1167	N	827		-0-	-340	802	3	25	9	N	23
*02	1008	N	1008		-0-	-0-	957	3	51	9	N	46
-----												
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
09	21	N	21		-0-	-0-	21	3			N	-0-
10	3	N	1		-0-	-2	1	3			N	-0-
11	9	N	6		-0-	-3	6	3			N	-0-
12	31	N	-0-		-0-	-31	-0-				N	-0-
01	7	N	7		-0-	-0-	7	3			N	-0-
02	6	N	2		-0-	-4	2	3			N	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-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																	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355																	
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-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	18	3	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																	
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986																	
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
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					50
-----																	
MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676																	
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
02		377 N	336	-0-	-41	-0-	181	3	155	9	N	141	177	1	1	8	141
-----																	
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888																	
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-
02		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																	
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
02		8 N	-0-	-0-	-8	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
-----													
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898													
*06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*07	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*08	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*09	120 X	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*10	124 X	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
*11	120 X	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*12	124 X	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
*01	124 X	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
*02	116 X	52	-0-	-64	-0-	52	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													
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	133
						103	9						
11	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	511	1	486	3	N	97	182	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	60
						96	9						
02	1073 N	978	-0-	-95	-0-	494	1	368	3	N	105		165
						116	9						
-----													
MARVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985													
09	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2706	3	254	9	N	231	342	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	200
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2616	3	228	9	N	207	170	236
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1670	3	161	9	N	146	171	211
*02	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2363	3	211	9	N	192	337	64
-----													
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326													
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	203	3	24	9	N	22	164	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
02	841 N	156	-0-	-685	-0-	156	3			N	-0-		142

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
YOUNG, JOHN H., INC.				948460									
BARON		WELL #:		1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLOCK SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				34925 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
STEWART, MACO "A"				749152									
		WELL #:		9	RRCID ->	190454	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567				
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-
02	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				
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
02	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				
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/23/1998									

GILLOCK, SOUTH SAWTOOTH OPERATING CO., INC. GILLOCK, SOUTH UNIT		34929 001 749152		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON								
		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8755 - 8783					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7893 - 8783					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8741 - 8753					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8695 - 8725					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8126 - 8166					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT			-0-

-----												
GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: GALVESTON		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	113993	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8854 - 8862
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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
09	10500	3458	-0-	-7042	147315	100	1	3343	2	N	14	58
						15	9					
10	10850	36	-0-	-10814	136501	30	1	6	2	N	-0-	58
11	9300	3896	-0-	-5404	131097	75	1	3800	2	N	19	77
						21	9					
12	9610	8121	-0-	-1489	129608	150	1	7928	2	N	39	116
						43	9					
01	9610	6008	-0-	-3602	126006	150	1	5858	2	N	-0-	116
*02	8990	4867	-0-	-4123	121883	150	1	4717	2	N	-0-	116

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) //CONT.//		34929 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149112		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
09	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1152	1	4992	2	N	15	247	
10	5580 X	4936	-0-	-644	-0-	622	1	4296	2	N	16	263	
11	5400 X	4630	-0-	-770	-0-	486	1	4131	2	N	12	275	
12	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	969	1	5286	2	N	29	304	
01	6200 X	5153	-0-	-1047	-0-	556	1	4558	2	N	35	191 1	148
02	5800 X	5499	-0-	-301	-0-	550	1	4932	2	N	15	163	

RASMUSSEN		WELL #: 6		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726				
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
02	3393 X	3202	-0-	-191	-0-	321	1	2881	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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
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
*02	22058 X	22058	-0-	-0-	-0-	22056	3	2	9	N	2	116

LUECKE, ALBERT UNIT		WELL #: 1 R		RRCID -> 174934		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684			
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	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2016 - PLUGGED 02/08/16



GINI (WILCOX) BROWNING OIL COMPANY, INC. JENNIFER UNIT		//CONT.// //CONT.//		34986 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE								
				17728	103088	WELL #:	2	RRCID ->	181289	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	5563 - 5567			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
02		49155 X	-0-	-0-	-49155	-0-						N	-0-				177	
-----																		
NANA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	268449	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	5576 - 5580					
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	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10	3	16	6	-0-
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					
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	
02		41934 X	-0-	-0-	-41934	-0-						N	-0-				46	
-----																		
GIST (WALDEN)				35106 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON								
DOMINION OPERATING, LLC HARTBURG 4				222287	WELL #:	1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5228 - 5234				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
-----																		
GIST (5500 FRIO)				35106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NEWTON								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. QUINN, B. E. ET AL 3				549836	WELL #:	15	RRCID ->	137438	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5508 - 5514				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
-----																		
GLASSCOCK (COCKFIELD)				35231 083	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO								
C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK A				120079	WELL #:	1	RRCID ->	235896	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4573 - 4575				
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	
02		3538 #	3660	-0-	122 B	-17714		3393	2	267	9	N	243				372	

GLASSCOCK (COCKFIELD)		//CONT.//		35231 083	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.		//CONT.//		120079						
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 260820	COMPL. DATE 10/15/2010	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4370	- 4374	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-12735				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26923 02/04/2015										

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-						117
10	0 W	-0-	-0-	-0-						117
11	0 W	-0-	-0-	-0-						117
12	0 W	-0-	-0-	-0-						117
01	0 W	-0-	-0-	-0-						117
02	0 W	-0-	-0-	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815											
PEARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	277052	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11994	- 12014			
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		
09		93480 N	68576	-0-	-24904 B	-0-	540	1	65142	3	N	2631	2937	1	295
							2894	9							
10		100378 X	93419	-0-	-6959	-0-	558	1	88769	3	N	3720	3404	1	611
							4092	9							
11		97140 X	85043	-0-	-12097	-0-	540	1	80784	3	N	3381	3610	1	382
							3719	9							
12		100378 X	83389	-0-	-16989	-0-	558	1	79069	3	N	3420	3540	1	262
							3762	9							
01		97960 X	79474	-0-	-18486	-0-	75799	3	3675	9	N	3341	3056	1	547
02		87406 X	72705	-0-	-14701	-0-	69382	3	3323	9	N	3021	3181	1	387
-----															
MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	279190	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11910	- 11938			
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
02		291798 X	108450	-0-	-183348	-0-	105360	3	3090	9	N	2809	2839	1	431
-----															
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			
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
02		147088 #	107600	-0-	-39488	-0-	103805	3	3795	9	N	3450	3597	1	305
-----															
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				
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) 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
03		0	9366 -0-	9366	9366	8578 2	788 9	N	716			716
04		29187	95289 -0-	66102	75468	87240 2	8049 9	N	7317	7062 1		971
05		100533	104191 -0-	3658	79126	66801 2	28396 3	N	8176	8096 1		1051
06		97290	112377 -0-	15087	94213	8994 9						
07		100533	109206 -0-	8673	102886	102673 3	9704 9	N	8822	8733 1		1140
08		100533	112993 -0-	12460	115346	99497 3	9709 9	N	8826	8376 1		1590
09		97290	105608 -0-	8318	123664	103205 3	9788 9	N	8898	9477 1		1011
						47 2	96267 3	N	8449	8993 1		467
						9294 9						
*10		743051	103387 -0-	-639664	-0-	94 2	94173 3	N	8291	7879 1		879
						9120 9						
11		97290	94062 -0-	-3228	-0-	291 2	85269 3	N	7729	8032 1		576
						8502 9						
12		100533	93105 -0-	-7428	-0-	268 2	84917 3	N	7200	7166 1		610
						7920 9						
01		100533	86223 -0-	-14310	-0-	79040 3	7183 9	N	6530	6521 1		619
02		94047	NO RPT -0-	-94047	-0-			N	NO RPT			619
-----												
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
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
02		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
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
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-
02		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
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
02		116 N	-0- -0-	-116	-0-			Y	-0-			55

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
GOLIGHTLY (JACKSON) ANDERSON OIL LTD. TX-NM-99077		35695 175 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:		1		RRCID -> 250803		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 3054		PERF. 2629 - 2632		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VT VISTATEX ENERGY LLC CHAMPION		887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
WELL #:		1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 2642 - 2650		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOODRICH (4800) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		35820 800 088600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
WELL #:		6		RRCID -> 120401		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 4787 - 4791		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GOODRICH (4850) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		35820 825 088600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
WELL #:		5		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4875 - 4878		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
GOOSE CREEK FOOTHILLS TEXAS, INC. SMITH, ASHBEL 2		35862 001 275465		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WELL #:		46		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432		PERF. 4012 - 4088		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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 #:		52	RRCID ->	210951	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	2927 - 2932		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942 - 1966		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
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-
02	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		
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							
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							
02	19256 #	1144	-0-	-18112	-0-	107	1	1020	2	N	15			187
						17	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
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	21700	-0-	21700	79670	21635 2	65 9	N	59			124
01	DLQ	G-10	20347	-0-	20347	100017	20209 2	138 9	N	125	187 1		62
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	100017			N	NO RPT			62

MONITOR O&G, L.L.C.		576645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
LEHRER GU "C"		WELL #:		2		RRCID -> 165759		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11782 - 11916	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-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	
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	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:		1		RRCID -> 155515		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12022 - 12032	
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
02	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	
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	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



GRACEY (YEGUA)			36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.			500602												
CAUSEY			WELL #:		1		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5534 - 5539		
M 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
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

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		
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	7	83	1		24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33				57
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-				57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1176	2	234	9	Y	213	265	1		5
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-				5

RUNNELLS GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14263 - 14410		
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1213	2	28	9	Y	25	46	1		13
10	2263 N	1272	-0-	-991	-0-	1252	2	20	9	Y	18				31
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	84	68	1		47
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				47
*01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47

RUNNELLS GAS UNIT 1			WELL #:		10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.13249 - 13258		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341

GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850												
SANTOS-BUCKEYE			WELL #:		2		RRCID -> 196037		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 14719		PERF.13447 - 14910		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-				47

HOLLIMON OIL CORPORATION			393345												
STEELE			WELL #:		1		RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639		PERF.12814 - 14983		
09	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	3447	2	48	9	N	44				243
10	3782 X	2651	-0-	-1131	-0-	2626	2	25	9	N	23	182	1		84
11	3540 X	2676	-0-	-864	-0-	2657	2	19	9	N	17				101
12	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3321	2	41	9	N	37				138
01	3658 X	3104	-0-	-554	-0-	3067	2	37	9	N	34				172
02	3393 X	2903	-0-	-490	-0-	2851	2	52	9	N	47				219

OIL AND GAS DIVISION

-----														
GREATHOPE (5350 FRIO)			36596 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WHARTON			
FREDCO			284921											
JONES, E. ROY, JR.			WELL #:	1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5350 - 5354		
M	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
-----														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
GREEN LAKE (3350)			36714 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
HOME PETROLEUM CORP.			396852											
HALLS BAYOU RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968 - 3014		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
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
02	11078 X	8597	-0-	-2481	-0-	8117	2	480	9	N	436	364	1	305
-----														
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		
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-
02	522 N	428	-0-	-94	-0-	428	2			N	-0-			-0-
-----														
GUENTHER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.	13075 - 16130		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

GUNTHER (WILCOX CONS)		//CONT.// 37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774										
DEN-SHO		WELL #: 1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130		PERF.13586 - 13732		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		CODE	CODE	BALANCE
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	N	15			205
12	1736 N	1262	-0-	-474	-0-	1254	2	N	7			212
01	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	1500	2	N	-0-	165	1	47
*02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-			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		
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
02	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		
09	27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	1603	1	N	3494	3407	1	313
						3843	9					
10	27637 X	27637	-0-	-0-	-0-	1676	1	N	3580	3720	1	173
						3938	9					
11	26978 X	26978	-0-	-0-	-0-	1381	1	N	3577	3317	1	433
						3935	9					
12	26784 X	25797	-0-	-987	-0-	1467	1	N	3400	3567	1	266
						3740	9					
01	26784 X	25413	-0-	-1371	-0-	1524	1	N	3451	3414	1	303
						3796	9					
02	25056 X	23625	-0-	-1431	-0-	1410	1	N	3041	3235	1	109
						3345	9					

DISHMAN-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 276945		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 12592		PERF.13018 - 13028		
09	18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	786	1	N	1159	1112	1	212
						1275	9					
10	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	813	1	N	1090	1159	1	143
						1199	9					
11	16170 X	14802	-0-	-1368	-0-	804	1	N	972	923	1	192
						1069	9					
12	16709 X	15325	-0-	-1384	-0-	865	1	N	1033	925	1	300
						1136	9					
01	16709 X	14182	-0-	-2527	-0-	881	1	N	966	983	1	283
						1063	9					
02	15631 X	11077	-0-	-4554	-0-	783	1	N	772	923	1	132
						849	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		
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 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
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						
*02	99619 X	99619	-0-	-0-	-0-	287 1	86956 2	N	11251	11090 1	4 8	516
						12376 9						

-----  
 A. HUSTON WELL #: 1ST RRCID -> 269435 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12858 - 13622

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 744835  
 DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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
02	15022 X	-0-	-0-	-15022	-0-			N	-0-			97

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)		37456 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
VANGUARD OPERATING, LLC		881585							
HEBERT-BROUSSARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 172687		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661	
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-
02	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			
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	188 1	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	
02	4060 X	3718	-0-	-342	-0-	58 9	127 1	N	57	219	
						63 9	133 1	N	55	187 1	87
						61 9					

HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742			
WILBANKS		WELL #: 2									
09	5190 X	279	-0-	-4911	-0-	257 2	22 9	N	20	280	
10	5363 X	2472	-0-	-2891	-0-	270 1	2039 2	N	148	1 8	427
11	5190 X	1884	-0-	-3306	-0-	163 9	1557 2	N	52	479	
12	5363 X	4435	-0-	-928	-0-	270 1	4095 2	N	64	250 1	293
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5068 2	246 9	N	224	375 1	142
*02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	270 1	4325 2	N	321	192 1	271
						353 9					

C. M. WILBANKS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-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  
 WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 11069 - 11090

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
02		3451 X	2651	-0-	-800	-0-	1979	3	672	9	N	611	695	1	10	8	160

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

09		5040 X	4409	-0-	-631	-0-	45	1	4037	2	Y	297	473	1			130
							327	9									
10		5208 X	4381	-0-	-827	-0-	49	1	3988	2	Y	313	240	1			203
							344	9									
11		5040 X	4145	-0-	-895	-0-	50	1	3747	2	Y	316	356	1			163
							348	9									
12		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	386	502	1			47
01		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	313	280	1			80
02		4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					Y	NO RPT					80

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	14	1	1226	2	Y	151	231	1			64
							166	9									
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	14	1	1120	2	Y	159	121	1			102
							175	9									
11		1110 N	1034	-0-	-76	-0-	11	1	856	2	Y	152	174	1			80
							167	9									
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	162	221	1			21
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	74	74	1			21
02		986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT					21

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.// 37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
FIVE-JAB, INC.		//CONT.// 271310										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1302	-0-			N	177	110 1		153
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			N	NO RPT			153
-----												
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246				
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	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	58	41 1		58
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			Y	NO RPT			58
-----												
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				
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-
02	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				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
H.H.H. (9300)		37666 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RAMBO GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 250158		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15												

M		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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
02	6525 #	5682	-0-	-843	-0-	5439	2	243	9	N	221 179 1 147
-----											
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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----											
HAMEL, EAST (EDWARDS)		38434 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
MILLER ESTATE		WELL #:	H 1RE	RRCID ->	177902	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	15551	PERF.	14846 - 18206
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-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----											
HAMEL, EAST (9650)		38434 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
EAST HAMEL GU 4		WELL #:	3	RRCID ->	197781	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9656 - 9664
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2013											



OIL AND GAS DIVISION

HAMEL, EAST (9800)														
PRIME OPERATING COMPANY														
MILLER, GEORGE ESTATE														
38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
677770														
WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8280 X	4057	-0-	-4223	-0-	605	1	3351	2	N	92	190	1	84
						101	9							
10	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	605	1	7189	2	N	146	183	1	47
						161	9							
11	7950 X	7436	-0-	-514	-0-	605	1	6658	2	N	157			204
						173	9							
12	8215 X	7649	-0-	-566	-0-	605	1	6865	2	N	163	180	1	187
						179	9							
01	8215 X	7262	-0-	-953	-0-	625	1	6437	2	N	182	193	1	176
						200	9							
02	7453 X	7032	-0-	-421	-0-	585	1	6300	2	N	134	190	1	120
						147	9							

HAMEL, SOUTH (9350)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
WEGENHOFT														
38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
521516														
WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN, EAST ( FB A)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
TALAFUSE GAS UNIT														
38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174														
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER GAS UNIT														
38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740														
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	178	1	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	177	1	95
01	4588 #	4101	-0-	-487	-0-	4026	2	75	9	N	68			163
02	4089 #	NO RPT	-0-	-4089	-0-					N	NO RPT			163

HAMMAN, EAST (10,870)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
MILBERGER GAS UNIT														
38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
693654														
WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851														
09	10594	10594	-0-	-0-	32115	10240	2	354	9	N	322	188	1	368
10	10998	10998	-0-	-0-	32115	10600	2	398	9	N	362	540	1	190
11	9100	9100	-0-	-0-	32115	8815	2	285	9	N	259	187	1	262
12	8732	8732	-0-	-0-	32115	8509	2	223	9	N	203	365	1	100
01	7363	7363	-0-	-0-	32115	7145	2	218	9	N	198	174	1	124
*02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	32115					N	NO RPT			124

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
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	1	-0-
01	14B2 EXT	490	-0-	490	490	422	2	68	9	N		62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			62

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2539	2	20	9	N		181
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4887	2	24	9	N		203
11	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2892	2	68	9	N	182	83
12	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2613	2	111	9	N		184
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5693	2	119	9	N	175	117
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

09	5400 X	3136	-0-	-2264	-0-	3019	2	117	9	N		190
10	5177 X	3170	-0-	-2007	-0-	3070	2	100	9	N	176	105
11	4980 X	2523	-0-	-2457	-0-	2427	2	96	9	N		192
12	4433 X	2725	-0-	-1708	-0-	2578	2	147	9	N	189	137
01	4185 X	2681	-0-	-1504	-0-	2506	2	175	9	N		296
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT			296

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629  
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

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
02	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

09	3900	3752	-0-	-148	-0-	3641	2	111	9	N	101	173	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	132
12	4030	3526	-0-	-504	-0-	3418	2	108	9	N	98	178	52
01	4030	3153	-0-	-877	-0-	3020	2	133	9	N	121		173
02	3625 #	NO RPT	-0-	-3625	-0-			N	NO RPT				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	13456 #	8100	-0-	-5356	-0-	7902 2	198 9	N		180	187 1		296

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 1		N		-0-			-0-
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N		-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N		-0-			-0-

HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

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
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N		-0-			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

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
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) WESTERN ENERGY GROUP, LLC HAMPTON SOUTH UNIT		38613 940 911874	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN								
WELL #:		3 L	RRCID -> 041189	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. WEISSE, E., ET AL UNIT 1		38644 666 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON								
WELL #:		1	RRCID -> 006476	COMPL. DATE 03/16/1951	TOTAL DEPTH 13353	PERF. 12631 - 12725							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-
02	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						
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
02	7975 X	6789	-0-	-1186	-0-	6666 2	123 9	N	112	189 1			110

DE WITT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 11328 - 11441						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HANKAMER GAITHER PETROLEUM CORPORATION BOYT, E. W.		38693 001 292850	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY								
WELL #:		70	RRCID -> 055576	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2572 - 2577							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.		WELL #:	158	RRCID -> 079676	COMPL. DATE 03/21/1980	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 5464 - 5468						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKAMER															
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY															
WEAVER //CONT.// 292850															
WELL #: 1 RRCID -> 275997 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5306 - 5313															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	35172					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26925 05/01/2015															

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)															
FAULCONER, VERNON E., INC. 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
BLANKE 263701															
WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	172	1		33
02	3393 #	2948	-0-	-445	-0-	725	1	2210	2	N	12				45

HANKAMER (MIOCENE GAS)															
GATHER PETROLEUM CORPORATION 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
BOYT, E. W. 292850															
WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)															
HARRISON INTERESTS, LTD. 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" 360320															
WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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
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-
02	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
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-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1	N	-0-		-0-
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
HUMPHREYS		WELL #:	3	RRCID ->	271791	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8499 - 8505
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-
02	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
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN //CONT.// 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 ODUM OIL & GAS CO. 618675  
 RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	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

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

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
02	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	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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-	2 9		N	-0-	197
01		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	8 2		N	NO RPT	197
02		1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-			N	NO RPT	197

BARRETT		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	129

RICHARDSON UNIT		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
HUMPHREYS		WELL #:	1	RRCID ->	207368	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8904 - 8966
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
02		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 #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

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
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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835  
 LINDSEY-BLEDSE WELLS WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)													//CONT.// 39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
SAMSON EXPLORATION, LLC													//CONT.// 744835												
LINDSEY-BLEDSOE A-84													WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725			
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													
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-													
02		4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-			N	-0-		-0-													
-----													HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7552 - 7588	
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-													
02		3451 X	2008	-0-	-1443	-0-	436 1	1572 2	N	-0-		-0-													
-----													HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)												
													39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
													744835												
													WELL #: 1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
-----													SOKOLSKI GU		WELL #: 1		RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042	
09		5220 X	4946	-0-	-274	-0-	130 1	4322 2	N	449	399 1	250													
							494 9																		
10		5394 X	4820	-0-	-574	-0-	152 1	4153 2	N	468	538 1	180													
							515 9																		
11		5220 X	4653	-0-	-567	-0-	167 1	4000 2	N	442	400 1	222													
							486 9																		
12		5394 X	4306	-0-	-1088	-0-	178 1	3634 2	N	449	604 1	67													
							494 9																		
01		5239 X	3988	-0-	-1251	-0-	383 1	3109 2	N	451	430 1	88													
							496 9																		
02		4785 X	3637	-0-	-1148	-0-	244 1	2931 2	N	420	394 1	114													
							462 9																		
-----													HANNAH		WELL #: 2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-													

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835												
ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4560 X	211	-0-	-4349	-0-	9	1	26	2	N	160	103	1	219
						176	9							
10	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	142	1	5814	2	N	1720	1587	1	352
						1892	9							
11	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	123	1	4802	2	N	1270	1423	1	199
						1397	9							
12	6510 X	6238	-0-	-272	-0-	143	1	4812	2	N	1166	1191	1	174
						1283	9							
01	7688 X	6623	-0-	-1065	-0-	210	1	5179	2	N	1122	1122	1	174
						1234	9							
02	7192 X	5803	-0-	-1389	-0-	169	1	4491	2	N	1039	1064	1	149
						1143	9							

NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 262847		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 14797		PERF.12752 - 12830				
09	5760 X	5421	-0-	-339	-0-	328	1	4343	2	N	682	585	1	207
						750	9							
10	5983 X	5060	-0-	-923	-0-	339	1	4003	2	N	653	595	1	265
						718	9							
11	5790 X	4248	-0-	-1542	-0-	328	1	3278	2	N	584	729	1	120
						642	9							
12	5983 X	3915	-0-	-2068	-0-	306	1	2996	2	N	557	410	1	267
						613	9							
01	5983 X	4254	-0-	-1729	-0-	339	1	3210	2	N	641	801	1	107
						705	9							
02	5249 X	4208	-0-	-1041	-0-	317	1	3313	2	N	525	382	1	250
						578	9							

SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808				
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							
02	4147 X	3264	-0-	-883	-0-	713	1	2283	2	N	244	196	1	178
						268	9							

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)			//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
SAMSON EXPLORATION, LLC			//CONT.//	744835									
ALEXANDER GU			WELL #:	4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796	
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	
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						
*02	6554 X	4741	-0-	-1813	-0-	707	1	3134	2	N	818	944 1	97
						900	9						

HARTBURG SWD			WELL #:	1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6528 - 6574
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-
02	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
09	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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HASTINGS (M-2)				39597 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
GROTE, EMIL			WELL #:	16	RRCID ->	114483	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	2732 - 2738
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HASTINGS (M-2) //CONT.// 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID -> 176780	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 3308	- 3318		
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
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-
02	14B2	EXT	-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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID -> 124124	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 3093	- 3462		
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 160739	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 6301	PERF. 3456	- 3470		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID -> 073301	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 6134	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
SNEED, GILBERT		WELL #:		26		RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17		RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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						
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-
02	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						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HASTINGS (M-10)		//CONT.//		39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	3664	-	3670
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		21	RRCID ->	134411	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	6162	PERF.	4150	-	4152
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HASTINGS (M-11)		//CONT.// 39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
STEVE PAUL UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 200884		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 3940 - 3943					
M	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SURFACE, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 202684		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 5424		PERF. 4429 - 4433					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 7		RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4595 - 4604					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WHITON, G.		WELL #: 3		RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4510 - 4518					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1 8	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
02	1537 #	1391	-0-	-146	-0-	1377 2	14 9	N	13			115

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	25346 #	17878	-0-	-7468	-0-	17265 2	613 9	N	557	542 1		92

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HEATH (GLEN ROSE) //CONT.// 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 REB PETROLEUM COMPANY //CONT.// 696079  
 HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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  
 KARBUNH OIL COMPANY 450790  
 POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

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
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-							163

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 KARBUNH OIL COMPANY 450790  
 L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 10926

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 AKG OPERATING COMPANY 009566  
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

09	3150 X	2517	-0-	-633	-0-	315 1 66 9	2136 3	N	60		176 1					210
10	3193 X	1443	-0-	-1750	-0-	109 1 33 9	1301 3	N	30							240
11	3090 X	2044	-0-	-1046	-0-	157 1 68 9	1819 3	N	62							302
12	3193 X	2436	-0-	-757	-0-	269 1 35 9	2132 3	N	32		174 1					160
01	2604 X	1431	-0-	-1173	-0-	152 1 33 9	1246 3	N	30							190
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	134 1 43 9	1653 3	N	39							229

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.//		009566													
D. TRUCHARD		WELL #:		1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		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							
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										
02	14007 X	11673	-0-	-2334	-0-	860	1	10625	3	N	171	181	1				379
						188	9										

HENDERSON-BUNA (3700 HEAD OIL PRODUCTION CO. HENDERSON, D.M.)		WELL #:		2		RRCID -> 080941		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:		10		RRCID -> 150773		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-
02	T. A.	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			
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165	165			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165	165			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165	165			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165	165			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	165	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			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
STATE LEASE 59455		WELL #: 2 L		RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 8063 - 8067			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	10120			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	10120			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	10120			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	10120			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120	10120			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	10120	10120			Y	NO RPT			-0-
-----													
STATE LEASE 59455		WELL #: 5 L		RRCID -> 047122		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A			
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			Y	235	235	1	-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	1	Y	-0-	-0-		-0-
12	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-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													
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-			Y	305	305	1	-0-
10		9269 X	957	-0-	-8312	-0-	957	1	Y	-0-			-0-
11		7050 X	3587	-0-	-3463	-0-	3587	1	Y	-0-			-0-
12		7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717													
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717													
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626													
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-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717													
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717													
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717  
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT				-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237  
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF. 14250 - 14550

09	311070	X	308789	-0-	-2281	-0-	2311 1	303939 2	Y	2308	2411 0			3715
10	313286	X	241622	-0-	-71664	-0-	2539 9	2152 1	Y	-0-	121 0			3594
11	277590	X	246982	-0-	-30608	-0-	2101 1	243084 2	Y	1634	1701 0			3527
12	319083	X	266370	-0-	-52713	-0-	1797 9	2417 1	Y	9	61 0			3475
01	319083	X	216585	-0-	-102498	-0-	2168 1	211218 2	Y	2908	1252 0			5131
02	298497	X	236386	-0-	-62111	-0-	3199 9	2430 1	Y	9	135 0			5005
							10 9							

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF. 13739 - 13960

09	113068	X	113068	-0-	-0-	-0-	839 1	110399 2	Y	1664	1739 0			976
10	123899	X	123899	-0-	-0-	-0-	1830 9	1103 1	Y	-0-	72 0			904
11	98922	X	98922	-0-	-0-	-0-	839 1	97035 2	Y	953	993 0			864
12	101370	X	80725	-0-	-20645	-0-	1048 9	733 1	Y	6	43 0			827
01	101370	X	57191	-0-	-44179	-0-	7 9	562 1	Y	1728	744 0			1811
02	94830	X	59782	-0-	-35048	-0-	1901 9	615 1	Y	4	58 0			1757
							4 9							

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

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)		41240 300 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817									
BLOCK 55-L SW/4		WELL #:	6 L	RRCID ->	204073	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7950 - 7970
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817									
BLOCK 55-L SW/4		WELL #:	6 U	RRCID ->	204070	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7910 - 7922
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-
02	14B DENY	NO RPT	-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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT													-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817									
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #:	1	RRCID ->	208600	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	7878 - 7930
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) //CONT.// 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER													
MCDANIEL COMPANY, INC., THE //CONT.// 545300													
KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155													
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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		
02	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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
HILDERBRANDT BAYOU (F-2) 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC. 424615													
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216													
09	4080	95	-0-	-3985	118085	30 1	64 2	N	1	163 1	1 8	35	
						1 9							
10	4216	-0-	-0-	-4216	113869			N	-0-			35	
11	4080	-0-	-0-	-4080	109789			N	-0-			35	
12	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	107030			N	NO RPT			35	
01	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	104891			N	NO RPT			35	
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	104804			N	NO RPT			35	
HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2) 41420 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON													
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320													
SMITH WELL #: RRCID -> 143724 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579													
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6	
		PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000											

HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES								
NEW GULF RESOURCES, LLC		606085														
CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532								
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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		317150														
POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344								
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
02	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		206081														
RICE INSTITUTE		WELL #: 2		RRCID -> 085808		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILLISTER, EAST (Y-2)		41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081														
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879								
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICE SURPRISE		WELL #: 1		RRCID -> 271291		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755								
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
02	232 #	-0-	-0-	-232	-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		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HILLJE (FRIO 5400)			41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
KWS OIL & GAS, LLC			479180									
PETERS, GERD			WELL #: 1A		RRCID -> 164986		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 5368 - 5380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC			690051									
HAJOVSKY			WELL #: 1		RRCID -> 144606		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 5444 - 5446	
09		0	-0-	-0-	-0-	-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	
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
02	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.			424737									
STOVALL			WELL #: B 1		RRCID -> 216405		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5898 - 5900	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILLJE (FRIO 5998)			41490 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085									
WILSON FAMILY TRUST			WELL #: 1R		RRCID -> 176900		COMPL. DATE 12/30/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5914 - 5931	
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	155 1	60
-----												
HILLJE, N. (5050)			41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
RIPTIDE ENERGY LLC			712946									
JOKI			WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4964 - 4968	
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3503			N	NO RPT		-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HARRISON, SAM G. OIL, INC.		361931								
HANCOCK & WALLACE		WELL #:	1A	RRCID ->	133972	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4548 - 4558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YORK E & P, LLC		947242		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
SHULT		WELL #:	2	RRCID ->	204446	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 4423 - 4435
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:	1	RRCID ->	196791	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 5832 - 5846
BATTLESTEIN ET AL G. U.										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-													124

HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		WELL #:	22 U	RRCID ->	093117	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 4540 - 4542
STEWART, MACO ET AL										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (4590)		41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		WELL #:	2	RRCID ->	092818	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 4951 - 4594
STEWART, MACO ET AL										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK ( 5,100 MIOCENE)  
API OPERATING CO.  
STEWART, MACO

41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
028656  
WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARON CORPORATION  
THOMAS, FRED ET AL

158276  
WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (5130)  
CLARON CORPORATION  
THOMAS, FRED ET AL

41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
158276  
WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100)  
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.  
KELLY RESOURCES

41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON  
612858  
WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

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	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	278	469	1	55
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)  
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.  
DAVIS, JAMES ESTATE

41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
628104  
WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11675 - 11682

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
02	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255  
 COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF. 11942 - 11964

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27

HOOKEE 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

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
02	261 #	252	-0-	-9	-0-	251	2	1	9	N	1	87 1	27

WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

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
02	87 #	75	-0-	-12	-0-	72	2	3	9	N	3		67

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON					
BAR-MAC INVESTMENTS INC.		//CONT.//		049767								
BECVAR, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042 -	4050
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
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
02	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
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
*02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	700	2	11 9	N	10		142

KOUDELKE Z		WELL #:		1	RRCID ->	264188	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4590 -	4611
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-
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40	2		N	-0-		-0-

BENNETT PRODUCTION DUBE, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 -	4755
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
02	232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT		50

E P C OIL & GAS, INC. MIKULIN		WELL #:		1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896 -	4918
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
*02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7 9	N	6		100

ERNEST OPERATING COMPANY SEBESTA		WELL #:		1	RRCID ->	212706	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3846 -	3860
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
*02	18 #	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-	5 5	145

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26929 02/19/2016

-----												
HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON		
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960								
KOUDELKE				WELL #: 1	RRCID -> 107760	COMPL. DATE 08/15/1983	TOTAL DEPTH 4808	PERF. 4644	-		4662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	49	2	1	9	N	1	154
-----												
SKYTOP OIL & GAS				786452								
RISKE, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 113547	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4873	-		4879	
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
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 074708	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH 250	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOOKS, C.G. ET AL				WELL #: 25	RRCID -> 085274	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 171	-		174	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 975	PERF. 826	-		829	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-	-0-



HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 - 633
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
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-
02	754 N	486	-0-	-268	-0-	486	3		N	-0-		-0-
-----												
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
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-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	422	1	1468	2	N	17	135
						19	9					
10	3100 N	5766	-0-	2666	2666	5764	3	2	9	N	2	137
11	2689 N	23	-0-	-2666	-0-	5	3	18	9	N	16	153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
02	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
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	422	1	1436	2	N	32	70
						35	9					
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908  
 BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 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
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

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	-0-	-0-	-0-	-0-			3 3		Y	-0-					37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	422	1	1233	2	N	-0-					30
10		1581 N	917	-0-	-664	-0-	914	3		3	N	3					33
11		1800 N	1297	-0-	-503	-0-	1291	3		6	N	9					38
12		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1360	3		3	N	9					41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	10					51
*02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	3		4	N	9					55

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213  
 CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796		WELL #:		117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350		
MOUND COMPANY NCT-1														
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14	
-----														
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
CLOVER PRODUCTION COMPANY		161333		WELL #:		7A		RRCID -> 174103		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147		
PAPPAS														
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
WYNDELTS		WELL #:		9		RRCID -> 174108		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		WELL #:		1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12149 PERF. 11134 - 11170		
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT														
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HOWTH (WILCOX, LOWER)		43062 501		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER						
COX & COX PRODUCTION CO.		183232		WELL #:		2		RRCID -> 121015		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513		
REICHARDT A. O.														
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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
-----													
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
02		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			357
-----													
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	12030 - 12713	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUCKLEBERRY SWD			WELL #:	1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF.	3590 - 3720	
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12007 - 12113	
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3295 2	257 9	N	234	192 1		124
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143			267
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			281
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			281
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			281
02	3422	X	-0-	-0-	-3422	-0-			N	-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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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	
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

-----														
HUDGINS RANCH (WILCOX)		//CONT.//		43201 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774										
SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	15402 - 15510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	7076 X	6729	-0-	-347	-0-	6686	2	43	9	N	39			53
-----														
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		
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-
02	14B2 EXT	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	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
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
02	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		
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
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680					N	-0-			72
-----														
BOTTOMS				WELL #:	1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	4741 - 4745	
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-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	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					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02		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					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SARATOGA OIL COMPANY		748440													
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065		PERF. N/A					
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
12		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
01		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
*02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
-----															
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A					
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
12		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
01		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
*02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
-----															
TEXANA OPERATING COMPANY		844253													
MERCHANT, A. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016 - 8030					
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
SWILLEY		WELL #: 1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956	
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
09		15270 X	11789	-0-	-3481	-0-	11529 2	260 9 N	190
10		14601 X	11368	-0-	-3233	-0-	11108 2	260 9 N	240
11		13320 X	10321	-0-	-2999	-0-	10061 2	260 9 N	292
12		13113 X	10370	-0-	-2743	-0-	10109 2	261 9 N	343
01		12803 X	9918	-0-	-2885	-0-	9658 2	260 9 N	399
02		11397 X	9540	-0-	-1857	-0-	9278 2	262 9 N	262

BINGLE		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
H.E.R. OPERATING, LLC		340442							
FAILOR, E. K.		WELL #: 2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT

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

LEMOND		43381 274		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1		RRCID -> 207357		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416			
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303							
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID -> 198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10204 - 10234
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1350 X	820	-0-	-530	-0-	236 1	558 2	N	24		47
10	1364 X	683	-0-	-681	-0-	26 9	135 1	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
02	783 X	NO RPT	-0-	-783	-0-	1 9		N	NO RPT		21

H.E.R. OPERATING, LLC		340442		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9230 - 9323
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

HULL, SOUTH (COOK MTN. 10700)		43385 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
H.E.R. OPERATING, LLC		340442		WELL #:		1	RRCID -> 218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11673 - 11718
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	2834 #	-0-	-0-	-2834	-0-			N	-0-		112		
02	3161 #	NO RPT	-0-	-3161	-0-			N	NO RPT		112		



OIL AND GAS DIVISION

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

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
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
*02	2320 X	1946	-0-	-374	-0-	1925	2	21	9	N	19	164	1	17

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590  
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

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
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	2			N	-0-			53

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

09	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6945	2	94	9	N	85	175	1	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
02	1914 X	1247	-0-	-667	-0-	1223	2	24	9	N	22	185	1	290

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	2310 N	2211	-0-	-99	-0-	600	1	1592	2	N	17			94
						19	9							
10	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	620	1	1612	2	N	13			107
						14	9							
11	2250 N	2132	-0-	-118	-0-	600	1	1512	2	N	18			125
						20	9							
12	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	620	1	1579	2	N	24			149
						26	9							
01	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	620	1	1452	2	N	40			189
						44	9							
*02	2059 N	21	-0-	-2038	-0-	20	1	1	2	N	-0-	160	1	29

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

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
09	2760 N	2747	-0-	-13	-0-	346	1	2370	2	N	28				90
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	31	9	2376	2	N	25				115
11	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	28	9	2388	2	N	24				139
12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	389	1	2549	2	N	28				167
01	3100 N	3283	-0-	183	183	26	9	2822	2	N	33				200
02	2697 N	44	-0-	-2653	-0-	418	1	24	2	N	5	178	1		27

CAHOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274745 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198

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	286	2	N	7				32
12	837 N	333	-0-	-504	-0-	46	1	285	2	N	1				33
01	620 N	303	-0-	-317	-0-	8	9	263	2	N	-0-				33
02	319 N	3	-0-	-316	-0-	47	1	2	2	N	-0-				33

XTO ENERGY INC. 945936  
 ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

09	4170 X	3914	-0-	-256	-0-	416	1	3451	3	N	43				116
10	4309 X	3956	-0-	-353	-0-	47	9	3457	3	N	50				166
11	4170 X	3538	-0-	-632	-0-	444	1	3068	3	N	43				209
12	4309 X	1605	-0-	-2704	-0-	55	9	1322	3	N	14				223
01	4030 X	3489	-0-	-541	-0-	423	1	3078	3	N	43				266
02	3770 X	2773	-0-	-997	-0-	268	1	2453	3	N	25				291

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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		//CONT.//		43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//		293303									
LEMOND		WELL #:		1	RRCID ->	238190	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9666 - 9675	
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
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	360	1	531	2	N	2		129
10	682 X	124	-0-	-558	-0-	57	1	67	2	N	-0-	106 1	23
11	660 X	9	-0-	-651	-0-	7	1	1	2	N	1		24
12	682 X	11	-0-	-671	-0-	1	9	2	2	N	1		25
01	682 X	15	-0-	-667	-0-	1	9	3	2	N	1		26
02	638 X	NO RPT	-0-	-638	-0-	1	9			N	NO RPT		26
-----													
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	
09	5370 #	4730	-0-	-640	-0-	600	1	4111	2	N	17		108
10	5487 #	5318	-0-	-169	-0-	19	9	4698	2	N	-0-		108
11	5310 #	4892	-0-	-418	-0-	600	1	4292	2	N	-0-		108
12	5239 #	4914	-0-	-325	-0-	620	1	4274	2	N	18		126
01	5332 #	4900	-0-	-432	-0-	20	9	4226	2	N	49		175
02	4988 #	4498	-0-	-490	-0-	54	9	3883	2	N	32	155 1	52
						35	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
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-
*02	2836 R	2836	-0-	-0-	-0-	154	1	2682	2	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
-----												
HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229		
BOETCHER												
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-
02	4640 X	3762	-0-	-878	-0-	15	1	3747	2	N	-0-	-0-
-----												
HUNGERFORD, N. (4225)		43617 736		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 262242		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334		
HLAVINKA GAS UNIT												
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-
02	1363 #	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HUNGERFORD, NORTH (5000)		43617 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 192299		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103		
MANGUM												
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-
*02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	154	1	564	2	N	-0-	-0-
-----												
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774		WELL #: 1		RRCID -> 253373		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 10961		
KRENEK, EDWARD ET AL												
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
02	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4

HUNTSVILLE, NORTHEAST  
SMALL, R.P. CORP.  
HORIZON PROPERTIES

43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER  
789221

WELL #: 1 RRCID -> 104505 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200

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

GOSPEL HILL GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF. 11419 - 13987

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)  
SMALL, R.P. CORP.  
GARRETT GAS UNIT

43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER  
789221

WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 12190 - 12230

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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUSKY (8990)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY

43785 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
386310

WELL #: 2 RRCID -> 179251 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8985 - 8994

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15

HUSKY (9200)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY

43785 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
386310

WELL #: 2 RRCID -> 128871 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9212 - 9221

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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

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
-----										
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
-----										
VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
VIPER		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-	N	-0-			-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-	N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-			-0-
01	50 R	50	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50 2		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	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		
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	
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	
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	761 3	N	-0-		23	

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
SEASHORE ENERGY, INC.		762355									
SCHWEINLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036		
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
02	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			
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	1 8	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	1 8	188
02	15428 #	7298	-0-	-8130	-0-	6619 3	679 9	N	617	680 1		125

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874										
UPCHURCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH 14381 PERF. 10188 - 10198			
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
*02	8468	5178	-0-	-3290	14310	439 1	4728 2	N	10	1 8		211

WORTHAM OIL & GAS		942489		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES			
IOLA-ACCORD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 14880 PERF. 10380 - 10408			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES						
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 211986		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10141 - 14200		
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-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		
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
*02	794 R	794	-0-	-0-	-0-	774	2	20	9	N	18	175	1	93

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		WELL #: 1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003				PERF.10802 - 14003	
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	
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			27	

MORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126				PERF.11005 - 13126		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

LEWIS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231				PERF.10880 - 11231		
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
*02	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			187

HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 13977				PERF. 9861 - 13977		
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
*02	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1198	2	345	9	N	314	495	1	98



IOLA (GLEN ROSE -B-)			44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
KNOTT'S UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400 - 15821
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY			747534				CAPACITY			CNTY: GRIMES		
WRIGHT, D. M.			WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348
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
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	88

GRESSETT			WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960
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
02	696 N	621	-0-	-75	-0-	613	2	8	9	N	7	110

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)			44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
MALLETT UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932
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	145
11	3000 N	3123	-0-	123	123	2996	2	127	9	N	115	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	120
*02	4272 X	3267	-0-	-1005	-0-	3087	2	180	9	N	164	105

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4958	2	114	9	N	104	180
10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	5974	2	98	9	N	89	87
11	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	5868	2	198	9	N	180	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	192
*02	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	4971	2	132	9	N	120	132

SCAMARDO			WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899
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	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
02	464 N	130	-0-	-334	-0-	130	2			N	-0-	26

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES				
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014										
JAMES, A.M.		WELL #:		RRCID -> 103263	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 11168	PERF. 8982	-		8992				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	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			
09	628	N	628	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10	2	8	159
10	620	N	520	-0-	-100	509	2	11	9	N	10			169
11	480	N	369	-0-	-111	366	2	3	9	N	3			172
12	651	N	543	-0-	-108	532	2	11	9	N	10	2	8	180
01	546	N	546	-0-	-0-	538	2	8	9	N	7			187
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8	4	8	191

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			
09	1290	X	465	-0-	-825	10	1	455	2	N	-0-			80
10	1527	X	1527	-0-	-0-	1472	2	55	9	N	50			130
11	1140	X	324	-0-	-816	19	1	305	2	N	-0-			130
12	1545	X	1545	-0-	-0-	1509	2	36	9	N	33			163
01	1519	X	1058	-0-	-461	32	1	1026	2	N	-0-			163
02	1421	X	1086	-0-	-335	1053	2	33	9	N	30			193

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF.11709	-		15330		
09	794	N	794	-0-	-0-	794	2			N	-0-	186	1	68
10	713	N	193	-0-	-520	136	1	57	2	N	-0-			68
11	690	N	-0-	-0-	-690					N	-0-			68
12	1444	N	1444	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2			70
01	811	N	811	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8			78
*02	801	N	801	-0-	-0-	797	2	4	9	N	4			82

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			
09	150	N	47	-0-	-103	47	2			N	-0-			234
10	682	N	23	-0-	-659	23	2			N	-0-			234
11	154	N	154	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	173	1	63
12	133	N	133	-0-	-0-	133	2			N	-0-			63
01	31	N	19	-0-	-12	17	2	2	9	N	2			65
02	145	N	NO RPT	-0-	-145					N	NO RPT			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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED			10/01/2015		- PLUGGED 10/01/2015							

BANNEYER		WELL #:		1		RRCID ->		228414		COMPL. DATE		03/27/2007		TOTAL DEPTH		11585 PERF.11182 - 11400	
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					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115					
PLUGGED AND ABANDONED			09/27/2013		- PLUGGED 09-27-2013												

JACINTOPOORT (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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

DESTEC		WELL #:		2D		RRCID ->		206262		COMPL. DATE		01/22/2005		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6820 - 6874	
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-				
02	DLQ	H-10	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			
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1		RRCID ->		254203		COMPL. DATE		08/23/2007		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 7858 - 7958	
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					
02	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		
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
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-
02	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		
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
02	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		
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-
02	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		
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	N	88	192 1	55
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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														
B P "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208353		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13074 PERF.10908 - 10926								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492								
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
-----																
BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408						
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516								
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-
02	0 N	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									
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484			
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	809	2	12	9	N	148
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	N	164
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	806	2	3	9	N	167
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	804	2	9	9	N	175
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	840	2	12	9	N	186
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			N	NO RPT		186
-----											
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380			
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
-----											
BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498			
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	120
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	339	2	2	9	N	122
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	388	2	26	9	N	146
12	403 N	197	-0-	-206	-0-	194	2	3	9	N	149
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	297	2	9	9	N	157
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT		157

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP "D"		//CONT.// //CONT.//	45995 470 877099	NON-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
-----												
BP "D"		WELL #:	2	RRCID ->	225102	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12020 - 12160	
09		5146 X	5146	-0-	-0-	1273 1	3809 2	N	58			249
10		5499 X	5499	-0-	-0-	1468 1	3988 2	N	39	186	1	102
11		4603 X	4603	-0-	-0-	1598 1	2958 2	N	43			145
12		3821 X	3821	-0-	-0-	3795 2	26 9	N	24			169
01		1441 X	1441	-0-	-0-	1402 2	39 9	N	35			204
02		58 X	NO RPT	-0-	-58			N	NO RPT			204
-----												
BP "F" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225356	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11494 - 11720	
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARSH GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229818	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12146 - 12206	
09		351 N	351	-0-	-0-	88 1	263 2	N	-0-	193	1	77
10		452 N	452	-0-	-0-	115 1	311 2	N	24			101
11		517 N	517	-0-	-0-	142 1	263 2	N	102			203
12		372 N	322	-0-	-50	318 2	4 9	N	4	182	1	25
01		465 N	153	-0-	-312	136 2	17 9	N	15			40
02		493 N	NO RPT	-0-	-493			N	NO RPT			40
-----												
BP "G"		WELL #:	1	RRCID ->	231683	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	13905	PERF.	11020 - 11036	
09		368 N	368	-0-	-0-	368 2		N	-0-			70
10		238 N	238	-0-	-0-	238 2		N	-0-			70
11		120 N	120	-0-	-0-	120 2		N	-0-			70
12		372 N	344	-0-	-28	344 2		N	-0-			70
01		781 N	781	-0-	-0-	781 2		N	-0-			70
02		116 N	NO RPT	-0-	-116			N	NO RPT			70
-----												
BP "E"		WELL #:	1	RRCID ->	231688	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7874 - 7916	
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	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 232245			COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302		
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	
-----														
09		3000 N	48469	-0-	45469	108029	2638	1	44323	2	N	1371	1403 1	226
10		153047 X	45018	-0-	-108029	-0-	1508	9	3265	1	40376	2	N	1252
11		37323 X	37323	-0-	-0-	-0-	1377	9	2111	1	34219	2	N	903
12		30478 X	30478	-0-	-0-	-0-	993	9	29739	2	739	9	N	672
01		21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	20553	2	584	9	N	531	555 1	191
02		1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT		167
-----														
WILDWOOD GAS UNIT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 233853			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064		
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
11		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	14	9	481	1	7739	2	N	209
12		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	230	9	11935	2	526	9	N	478
01		11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11072	2	334	9	N	304	407 1	177
02		2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-					N	NO RPT		74
-----														
BP FEE			WELL #:		3	RRCID -> 234297			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064		
09		DLQ G-10	6253	-0-	6253	33554	1517	1	4540	2	N	178	190 1	183
10		DLQ G-10	5202	-0-	5202	38756	196	9	1372	1	3727	2	N	94
11		DLQ G-10	3633	-0-	3633	42389	103	9	1225	1	2268	2	N	127
12		DLQ G-10	3576	-0-	3576	45965	140	9	3576	2			N	-0-
01		47621 X	1656	-0-	-45965	-0-	1553	2	103	9	N	94	186 1	204
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
-----														
WING			WELL #:		1	RRCID -> 240831			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466		
09		DLQ G-10	18598	-0-	18598	156977	21	1	18175	2	N	365	375 1	218
10		DLQ G-10	18599	-0-	18599	175576	402	9	16	1	18139	2	N	404
11		DLQ G-10	17505	-0-	17505	193081	16	1	444	9	17072	2	N	379
12		DLQ G-10	19023	-0-	19023	212104	417	9	18590	2	433	9	N	394
01		230899 X	18795	-0-	-212104	-0-	18329	2	466	9	N	424	390 1	77
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111
-----														
HICKWOOD			WELL #:		1	RRCID -> 247936			COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892		
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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		79



JAZZ (WILCOX DEEP)													//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY													//CONT.// 877099									
WILDWOOD GAS UNIT "B"													WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
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	N	3	65	1	60							
02		435 X	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			60							
-----																						
SHOAL CREEK													WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168	
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-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																						
WILDWOOD GAS UNIT "B"													WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177	
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							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60							
-----																						
STAPLETON													WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754	
09		60 N		-0-	-0-	-60					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-							
02		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-							
-----																						
BP "G"													WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050	
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		0 N	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-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 253869			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640		
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
-----													
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
							9 9						
11		3000 N	7042	-0-	4042	4042	75 1	6878 2	N	81	189 1		80
							89 9						
12		3100 N	8782	-0-	5682	9724	8702 2	80 9	N	73			153
01		3100 N	4467	-0-	1367	11091	4404 2	63 9	N	57			210
02		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	8481			N	NO RPT			210
-----													
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254208			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WING		WELL #:		2	RRCID -> 254211			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BP "H"		WELL #:		1	RRCID -> 254213			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WING		WELL #:		3	RRCID -> 254448			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472		
09		DLQ G-10	89070	-0-	89070	674146	88 1	87034 2	N	1771	1690 1		323
							1948 9						
10		DLQ G-10	89059	-0-	89059	763205	67 1	87158 2	N	1667	1724 1		266
							1834 9						
11		DLQ G-10	83292	-0-	83292	846497	63 1	81751 2	N	1344	1449 1		161
							1478 9						
12		DLQ G-10	84954	-0-	84954	931451	83250 2	1704 9	N	1549	1474 1		236
01		1013206 X	81755	-0-	-931451	-0-	80028 2	1727 9	N	1570	1613 1		193
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			193
-----													
WIGGINS		WELL #:		1	RRCID -> 255288			COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082		PERF.14754 - 15134						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577		PERF.13430 - 13436						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224 - 13330						
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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160 - 12170						
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11417					N	NO RPT					205

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748 - 12760						
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170						
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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

-----												
JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
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
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-				N	NO RPT		72
-----												
BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128												
09	DLQ G-10	16418	-0-	16418	91794	664 1	15603 2		N	137	193 1	107
						151 9						
10	DLQ G-10	6928	-0-	6928	98722	115 1	6732 2		N	74		181
						81 9						
11	DLQ G-10	14526	-0-	14526	113248	337 1	14018 2		N	155	190 1	146
						171 9						
12	DLQ G-10	11458	-0-	11458	124706	11306 2	152 9		N	138	192 1	92
01	135620 X	10914	-0-	-124706	-0-	10734 2	180 9		N	164	196 1	60
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
-----												
HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850												
09	DLQ G-10	7328	-0-	7328	44194	7249 2	79 9		N	72		215
10	DLQ G-10	8500	-0-	8500	52694	8350 2	150 9		N	136	197 1	154
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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55
-----												
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132												
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
						24 9						
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-		83
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	428 2	33 9		N	30		113
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		113
-----												
EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760												
09	DLQ G-10	109304	-0-	109304	797847	7 1	107872 2		N	1295	1333 1	283
						1425 9						
10	DLQ G-10	107476	-0-	107476	905323	7 1	105807 2		N	1511	1497 1	297
						1662 9						
11	DLQ G-10	97352	-0-	97352	1002675	6 1	95795 2		N	1410	1498 1	209
						1551 9						
12	DLQ G-10	99342	-0-	99342	1102017	97793 2	1549 9		N	1408	1343 1	274
01	1196589 X	94572	-0-	-1102017	-0-	93034 2	1538 9		N	1398	1338 1	334
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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	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	
09	90 N	-0-	-90	-0-					N	-0-			157	
10	1022 N	1022	-0-	-0-	24	1	992	2	N	5			162	
11	646 N	646	-0-	-0-	6	9								
12	579 N	579	-0-	-0-	14	1	630	2	N	2			164	
01	682 N	565	-0-	-117	2	9								
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	579	2			N	-0-	2	1	162	
					565	2			N	-0-			162	
									N	NO RPT			162	
-----														
WING		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11148		PERF.10640 - 10666				
09	DLQ G-10	9900	-0-	9900	61806	17	1	9553	2	N	300	377	1	148
10	DLQ G-10	9475	-0-	9475	71281	330	9	9135	2	N	298	188	1	258
11	DLQ G-10	9382	-0-	9382	80663	12	1	9039	2	N	301	392	1	167
12	DLQ G-10	10241	-0-	10241	90904	328	9							
01	99010 X	8106	-0-	-90904	-0-	12	1	365	9	N	332	375	1	124
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	331	9	241	9	N	219	181	1	162
						9876	2				NO RPT			162
						7865	2							
-----														
EPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13566 - 13654				
09	DLQ G-10	51261	-0-	51261	464446	4	1	50440	2	N	743	760	1	218
10	DLQ G-10	65127	-0-	65127	529573	817	9	64034	2	N	989	883	1	324
11	DLQ G-10	55921	-0-	55921	585494	5	1	55083	2	N	759	773	1	310
12	DLQ G-10	51330	-0-	51330	636824	1088	9							
01	683501 X	46677	-0-	-636824	-0-	3	1	1206	9	N	1096	1120	1	286
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	835	9	693	9	N	630	571	1	345
						50124	2				NO RPT			345
						45984	2							
-----														
PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14076 - 14092				
09	DLQ G-10	8188	-0-	8188	79222	2	1	7799	2	N	352	394	1	227
10	DLQ G-10	8002	-0-	8002	87224	387	9	7664	2	N	305	386	1	146
11	DLQ G-10	6847	-0-	6847	94071	2	1	6499	2	N	315	379	1	82
12	DLQ G-10	7053	-0-	7053	101124	336	9							
*01	109073 X	7949	-0-	-101124	-0-	1	1	325	9	N	295	186	1	191
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	347	9	301	9	N	274	365	1	100
						7648	2				NO RPT			100
-----														
EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14000 - 14024				
09	DLQ G-10	58556	-0-	58556	430225	13	1	55813	2	N	2482	2507	1	268
10	DLQ G-10	59172	-0-	59172	489397	2730	9	56411	2	N	2499	2498	1	269
11	DLQ G-10	54992	-0-	54992	544389	12	1	52517	2	N	2242	2347	1	164
12	DLQ G-10	56855	-0-	56855	601244	2749	9							
01	656732 X	55488	-0-	-601244	-0-	9	1	2639	9	N	2399	2488	1	75
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2466	9	2606	9	N	2369	2297	1	147
						54216	2				NO RPT			147
						52882	2							147

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004		
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
09	DLQ G-10	131304	-0-	131304	1006330	8	1	129573	2	N	1566	1678	1	248
						1723	9							
10	DLQ G-10	135399	-0-	135399	1141729	7	1	133744	2	N	1498	1557	1	189
						1648	9							
11	DLQ G-10	125103	-0-	125103	1266832	6	1	123570	2	N	1388	1169	1	408
						1527	9							
12	DLQ G-10	126383	-0-	126383	1393215	124841	2	1542	9	N	1402	1522	1	288
01	1514264 X	121049	-0-	-1393215	-0-	119552	2	1497	9	N	1361	1344	1	305
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			305
-----														
WING				WELL #: 11	RRCID -> 272442	COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001				
09	7680 X	7558	-0-	-122	-0-	3	1	7512	2	N	39	195	1	67
						43	9							
10	7936 X	7491	-0-	-445	-0-	2	1	7432	2	N	52			119
						57	9							
11	7050 X	6750	-0-	-300	-0-	2	1	6701	2	N	43			162
						47	9							
12	7812 X	6277	-0-	-1535	-0-	6221	2	56	9	N	51			213
01	7812 X	6122	-0-	-1690	-0-	6066	2	56	9	N	51	179	1	85
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					N	NO RPT			85
-----														
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276937	COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13784 - 13990				
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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
ALLAR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277561	COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14190 - 14203				
09	104910 X	14813	-0-	-90097	-0-	3	1	14280	2	N	482	564	1	176
						530	9							
10	30040 X	30040	-0-	-0-	-0-	5	1	28847	2	N	1080	954	1	302
						1188	9							
11	165926 X	165926	-0-	-0-	-0-	34	1	156928	2	N	8149	8115	1	336
						8964	9							
12	187164 X	187164	-0-	-0-	-0-	177412	2	9752	9	N	8865	8902	1	299
01	200639 X	200639	-0-	-0-	-0-	190384	2	10255	9	N	9323	9465	1	157
02	101413 X	NO RPT	-0-	-101413	-0-					N	NO RPT			157

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13714 - 13738				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	73641 X	73641	-0-	-0-	-0-	62	1	72788	2	N	719	757	1	272
						791	9							
*04	73892 X	73892	-0-	-0-	-0-	62	1	72974	2	N	778	767	1	283
						856	9							
*05	75180 X	75180	-0-	-0-	-0-	63	1	74007	2	N	1009	947	1	345
						1110	9							
*06	67050 X	47659	-0-	-19391	-0-	76	1	47249	2	N	304	355	1	294
						334	9							
*07	69285 X	63506	-0-	-5779	-0-	70	1	62680	2	N	687	770	1	211
						756	9							
*08	70766 X	70766	-0-	-0-	-0-	75	1	69884	2	N	734	749	1	196
						807	9							
*09	67050 X	64786	-0-	-2264	-0-	40	1	63967	2	N	708	749	1	155
						779	9							
*10	69285 X	64275	-0-	-5010	-0-	24	1	63590	2	N	601	553	1	203
						661	9							
*11	67050 X	58370	-0-	-8680	-0-	24	1	57709	2	N	579	562	1	220
						637	9							
*12	69285 X	NO RPT	-0-	-69285	-0-					N	NO RPT			220
*01	69285 X	NO RPT	-0-	-69285	-0-					N	NO RPT			220
*02	64815 X	NO RPT	-0-	-64815	-0-					N	NO RPT			220

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				
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. CLAY GAS UNIT NO. 2		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
		WELL #: 2		RRCID -> 120977		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11806 - 11983				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2012												

CLAY GAS UNIT NO. 3		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
		WELL #: 3		RRCID -> 126967		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11825 - 11989				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2012												

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	126199	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11914 - 12089				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAHN-ASHORN		WELL #:		1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826				
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
02	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				
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	51
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
02	2639	X	2157	-0-	-482	-0-	2154	2	3	9	N	3			62
-----															
LEEEXUS OIL LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180 - 14245				
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
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-			19
-----															
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895 - 12079				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JOHN PAUL (YEGUA)		WELL #:		3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6996 - 7076				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) FOUNDATION OIL COMPANY, INC. VICKERS			46951 250 280941	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN								
WELL #:			1	C	RRCID -> 046471	COMPL. DATE 06/27/1969	TOTAL DEPTH 10366	PERF. 9756	-	9765				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC TREYBIG-NAISER			47015 250 802627	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
WELL #:			1		RRCID -> 188361	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2692	-	2698				
09	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-
02	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				
09	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JONES CREEK (DEEP WILCOX) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY KUBALA			47127 015 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON								
WELL #:			2		RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF.12459	-	12488				
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	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	313
01	5859	X	2459	-0-	-3400	-0-	2409	3	50	9	N	45	180	178
02	5481	X	3585	-0-	-1896	-0-	3512	3	73	9	N	66		244
-----														
DRASTATA			WELL #:	2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12722	-	12848				
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	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						
02	3132	X	2553	-0-	-579	-0-	145	1	2345	2	N	57	173	135
							63	9						
-----														
WENDEL			WELL #:	1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13099	PERF.12690	-	12786				
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
02	29	X	23	-0-	-6	-0-	23	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							
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
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
02	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							
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	150	1	3751	2	N	14				184
10	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	155	1	5651	2	N	21				205
11	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	150	1	7394	2	N	14				219
12	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	155	1	6103	2	N	11				230
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	155	1	5461	2	N	215	183	1		262
02	6293 X	5002	-0-	-1291	-0-	237	9	4857	2	N	-0-				262

RIOUX		WELL #: 1		RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644							
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
02	4611 X	4033	-0-	-578	-0-	4019	2	14	9	N	13				143

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							
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
02	9755	10595	-0-	840 B	24788	10588	2	7	9	N	6				60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				24788											

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							
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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-28840			N	-0-						165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6415		CANCELLED UNDERAGE ->		-22425							

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
-----											
JONES CREEK (YEGUA)		//CONT.//		47127 075	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
MATZKE		WELL #:		1	RRCID ->	271747	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7806 - 7900
-----											
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		128
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
-----											
JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477							
NOHAVITZA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 5318 - 5348
-----											
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
-----											
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
-----											
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	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-		-0-
02	1421 #	NO RPT	-0-	-1421	-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			
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
-----												
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			33
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	56 2	8 9	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
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	44 2	2 9	N	2			42
-----												
GREER				WELL #: 1	RRCID -> 171377	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 14531	PERF.11902	- 11928			
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	3000 1	1944 3	N	40			99
						44 9						
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	3100 1	1512 3	N	72			171
						79 9						
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3000 1	410 3	N	30			201
						33 9						
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	3100 1	1337 2	N	11			212
						12 9						
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3100 1	992 3	N	11			223
						12 9						
*02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	2900 1	1112 3	N	9			232
						10 9						
-----												
FRELS				WELL #: 1	RRCID -> 175108	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 13216	PERF.11846	- 11866			
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
02	1769 N	180	-0-	-1589	-0-	180 2		N	-0-			216
-----												
ROADES				WELL #: 1	RRCID -> 175109	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11976	- 12000			
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
02	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			
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
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			226
-----												
REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189061	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11916	- 12332			
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
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	186 2	11 9	N	10			105

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

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
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
02	203 N	13	-0-	-190	-0-	10	1	3	2	N	-0-				239

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

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
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-				267

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

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								
02	23258 X	20809	-0-	-2449	-0-	2900	1	16768	3	N	1037	908	1		414
						1141	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

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-
02	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

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-
02	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	
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	
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				
*02		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	805 1	6045 2	N	30	139
							33 9				

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11770 - 11890	
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
02		435 N	406	-0-	-29	-0-	48 1	358 2	N	-0-	28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11874 - 12000	
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-
*02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	104 1	784 2	N	-0-	-0-

KAISER, J. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830 - 11872	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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 (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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			
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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			
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-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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 (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 -								6371
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 -								6710
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3202		RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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		
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-
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (III-A)		WELL #:		6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6881 - 7022
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5304 H	RRCID ->	074138	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6417 - 6430
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (IV)		WELL #:		5304 F	RRCID ->	074140	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		3305	RRCID ->	074996	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #:		8406 D	RRCID ->	076240	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6880 - 7016
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		6404 D	RRCID ->	077605	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6390 - 6408
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (II-B)		WELL #:		7308 F	RRCID ->	077957	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669		
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
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 9301		RRCID -> 107769		COMPL. DATE 08/09/1983		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 4403 F		RRCID -> 110427		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484		
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-
02	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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (IV)		WELL #: 5406		RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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				
02	85028 X	75934	-0-	-9094	-0-	3762 1 71759 2	Y	310	308 1	91
						72 4 341 9				
-----										
KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539		
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-
02	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		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (IV)		WELL #: 7305		RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435								
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-
02	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								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930								
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-
02	T. A.	NO RPT	-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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU ( CKFD U B )		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6264	- 6283			
M	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	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6370	- 6390			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 4403-H		RRCID -> 147219	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6230	- 6238			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 6874	PERF. 6351	- 6369			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6280	- 6296			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9304F	RRCID ->	176673	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6260 - 6276
M	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	
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-	
02	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
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (1-A)		WELL #:		6204H	RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6386 - 6412
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-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
KGFCU (11-AU)		WELL #:		7307 H	RRCID ->	180184	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6562 - 6574
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	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
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (1-C)		WELL #:		7308 H	RRCID ->	187024	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6506 - 6516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (1A)		WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 - 6384
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		6406	RRCID ->	248818	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6390 - 7350
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU		WELL #:		8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7170 - 7178
09	14B2 EXT	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (111-A)		WELL #:		7505	RRCID ->	249768	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 6971 - 6981
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		8407	RRCID ->	249827	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6484 - 6572
09	14B2 EXT	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
KGFCU (111-A)		WELL #:		7401	RRCID ->	250571	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6990 - 6997
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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 #:		7303 F	RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6878 - 6882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6433 - 6436
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		6402	RRCID ->	266313	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6413 - 6431
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		9201	RRCID ->	272054	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #:		7309	RRCID ->	275051	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6864 - 6915
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-
02	PF UNIT	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 (IV)		WELL #:		8306	RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	7056 - 7068
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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
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		33
						5128 3	11 4					
11	12330 X	8931	-0-	-3399	-0-	231 1	3845 2	Y	42	45 1		30
						4808 3	1 4					
12	12741 X	6237	-0-	-6504	-0-	265 1	1099 2	Y	50	77 1		3
						4814 3	4 4					
01	12741 X	11133	-0-	-1608	-0-	257 1	5803 2	Y	53	49 1		7
						5006 3	9 4					
02	11598 X	NO RPT	-0-	-11598	-0-			Y	NO RPT			7

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922
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		31
						1192 3	2 4					
11	4350 X	2413	-0-	-1937	-0-	63 1	1039 2	Y	11	12 1		30
						1298 3	1 4					
12	4495 X	1204	-0-	-3291	-0-	51 1	212 2	Y	10	39 1		1
						929 3	1 4					
01	3503 X	3173	-0-	-330	-0-	73 1	1654 2	Y	15	14 1		2
						1426 3	3 4					
02	2706 X	NO RPT	-0-	-2706	-0-			Y	NO RPT			2

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFU 1		WELL #:		W 47	RRCID ->	250802	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8356 - 8406	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU		WELL #:		7403 F	RRCID ->	085503	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7504	PERF. N/A	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6524 - 6538	
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-
02	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	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 6680 - 6708	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6466 - 6475
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489
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-		
02	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
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-		
02	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
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		



KATY (I-B) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER //CONT.// 386310  
WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (II-A L) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS 386310  
WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

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

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

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
09	11670 #	11268	-0-	-402	-0-	243	1	1240	2	Y	-0-	75	1			12
						9784	3		1	4						
10	12555 #	11598	-0-	-957	-0-	260	1	6318	2	Y	68	50	1			30
						4935	3		10	4						
11	12150 #	9668	-0-	-2482	-0-	250	1	4159	2	Y	54	47	1			37
						5199	3		1	4						
12	12276 #	6527	-0-	-5749	-0-	277	1	1149	2	Y	67	87	1			17
						5023	3		4	4						
01	12059 #	12022	-0-	-37	-0-	277	1	6259	2	Y	69	72	1			14
						5400	3		10	4						
02	10904 #	NO RPT	-0-	-10904	-0-					Y	NO RPT					14

KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 #	139	-0-	-251	-0-	3	1	15	2	Y	3	4	1			-0-
						118	3		3	9						
10	403 #	334	-0-	-69	-0-	8	1	182	2	Y	2	2	1			-0-
						142	3		2	9						
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	9						
01	341 #	288	-0-	-53	-0-	7	1	150	2	Y	1	1	1			1
						130	3		1	9						
02	319 #	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626								
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620								
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-
02	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								
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									
02	2349 #	NO RPT	-0-	-2349	-0-			N	NO RPT							3
-----																
KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) EVERGREEN ENERGY, INC. COULTER, JOHN UNIT		48278 850 256489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		386310 WELL #: W 32		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307				
09	12114 X	4433	-0-	-7681	-0-	95	1	488	2	Y	1	3	1	-0-
						3848	3		1	4				
10	9300 X	3609	-0-	-5691	-0-	81	1	1962	2	Y	27	16	1	11
						1533	3		3	4				
11	9000 X	2631	-0-	-6369	-0-	68	1	1132	2	Y	12	13	1	10
						1417	3		1	4				
12	9300 X	1585	-0-	-7715	-0-	67	1	275	2	Y	34	34	1	10
						1205	3		1	4				
01	4588 X	2649	-0-	-1939	-0-	61	1	1367	2	Y	36	38	1	8
						1179	3		2	4				
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					Y	NO RPT			8

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	T. A.	2089	-0-	2089	2089	137	1	219	2	Y	6	9	1	5
						1725	3		1	4				
10	T. A.	2455	-0-	2455	4544	162	1	1286	2	Y	-0-	5	1	-0-
						1005	3		2	4				
11	T. A.	2417	-0-	2417	6961	212	1	976	2	Y	5	4	1	1
						1222	3		1	4				
12	8517 X	1556	-0-	-6961	-0-	208	1	248	2	Y	13	11	1	3
						1085	3		1	4				
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	206	1	1369	2	Y	77	62	1	18
						1181	3		2	4				
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT			18

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374				
09	6960 X	5747	-0-	-1213	-0-	122	1	626	2	Y	52	50	1	20
						4941	3		1	4				
10	7223 X	5892	-0-	-1331	-0-	132	1	3205	2	Y	43	42	1	21
						2503	3		5	4				
11	7170 X	5070	-0-	-2100	-0-	130	1	2167	2	Y	55	27	1	49
						2711	3		1	4				
12	7409 X	3282	-0-	-4127	-0-	139	1	577	2	Y	37	65	1	21
						2523	3		2	4				
01	7409 X	6398	-0-	-1011	-0-	146	1	3284	2	Y	117	109	1	29
						2834	3		5	4				
02	5568 X	NO RPT	-0-	-5568	-0-					Y	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

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 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
09	T. A.	637	-0-	637	637	14 1	70 2	2	Y	2	34 1				5
						551 3		2 9							
10	T. A.	813	-0-	813	1450	18 1	436 2	4	Y	15	4 1				16
						341 3		1 4							
11	T. A.	1550	-0-	1550	3000	41 1	667 2	2	Y	8	7 1				17
						833 3		9 9							
12	3558 X	558	-0-	-3000	-0-	23 1	97 2	2	Y	11	20 1				8
						425 3		1 4							
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	23 1	521 2	2	Y	15	18 1				5
						449 3		1 4							
02	1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-				Y	NO RPT					5
KGFU 1			WELL #:	W 42	RRCID ->	065810	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10054	-	10258	
09	T. A.	2956	-0-	2956	2956	193 1	309 2	2	Y	10	11 1				3
						2442 3		1 4							
10	T. A.	3708	-0-	3708	6664	245 1	1936 2	2	Y	11	11 1				3
						1512 3		3 4							
11	T. A.	2515	-0-	2515	9179	220 1	1016 2	2	Y	6	8 1				1
						1271 3		1 4							
12	11071 X	1892	-0-	-9179	-0-	254 1	303 2	2	Y	9	9 1				1
						1324 3		1 4							
01	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	461 1	3070 2	2	Y	25	22 1				4
						2649 3		5 4							
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-				Y	NO RPT					4
KGFU 1			WELL #:	W 43	RRCID ->	070466	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10126	-	10314	
09	T. A.	1356	-0-	1356	1356	87 1	140 2	2	Y	24	19 1				10
						1103 3		26 9							
10	T. A.	1366	-0-	1366	2722	89 1	708 2	2	Y	14	16 1				8
						553 3		1 4							
11	T. A.	1022	-0-	1022	3744	90 1	414 2	2	Y	-0-	8 1				-0-
						518 3									
12	4339 X	595	-0-	-3744	-0-	80 1	96 2	2	Y	2	1 1				1
						417 3		2 9							
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	107 1	713 2	2	Y	2	2 1				1
						615 3		1 4							
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-				Y	NO RPT					1
KGFU 2			WELL #:	W 48	RRCID ->	079147	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10429	-	10443	
09	888 X	888	-0-	-0-	-0-	19 1	95 2	2	Y	24	20 1				9
						748 3		26 9							
10	1457 N	948	-0-	-509	-0-	21 1	514 2	2	Y	9	11 1				7
						402 3		1 4							
11	1380 N	886	-0-	-494	-0-	22 1	359 2	2	Y	53	5 1				55
						447 3		58 9							
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	37 1	154 2	2	Y	20	54 1				21
						675 3		1 4							
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	41 1	929 2	2	Y	12	27 1				6
						799 3		2 4							
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				Y	NO RPT					6
KGFU 2			WELL #:	W 47	RRCID ->	089014	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	10546	-	10572	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2057	-0-	-733	-0-	43 1	222 2	Y	33 37 1	18
						1755 3	1 4			
10	2635 X	2309	-0-	-326	-0-	52 1	1256 2	Y	16 10 1	24
						981 3	2 4			
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	41 1	686 2	Y	23 31 1	16
						857 3	1 4			
12	2139 N	554	-0-	-1585	-0-	23 1	95 2	Y	19 27 1	8
						414 3	1 4			
01	2294 N	1226	-0-	-1068	-0-	28 1	628 2	Y	24 27 1	5
						543 3	1 4			
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			Y	NO RPT	5
-----										
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206		
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	13 1	67 2	Y	-0-	-0-
						527 3				
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	6 1	149 2	Y	1 1 1	-0-
						117 3	1 9			
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	6 1	87 2	Y	1 1 1	-0-
						108 3	1 9			
12	620 N	252	-0-	-368	-0-	11 1	45 2	Y	2 2 1	-0-
						194 3	2 9			
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	11 1	230 2	Y	3 3 1	-0-
						197 3	3 9			
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205		
09	2580 N	2472	-0-	-108	-0-	52 1	268 2	Y	32 36 1	18
						2116 3	1 4			
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	56 1	1352 2	Y	19 28 1	9
						1056 3	2 4			
11	2490 N	2005	-0-	-485	-0-	52 1	860 2	Y	15 17 1	7
						1075 3	1 4			
12	2542 N	1300	-0-	-1242	-0-	55 1	228 2	Y	18 19 1	6
						996 3	1 4			
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	58 1	1312 2	Y	20 18 1	8
						1133 3	2 4			
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252		
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			
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420			
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292			
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				
02	861 N	NO RPT	-0-	-861	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146			
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				
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-			Y	NO RPT		15

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFU 1		WELL #: W 54		RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328			
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				
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			Y	NO RPT		12

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034			
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	
09	1560 N	1170	-0-	-390	-0-	24 1 957 3	121 2 68 9	Y	62	54 1	23
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	48 1 908 3	1163 2 2 4	Y	24	38 1	9
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	53 1 1104 3	883 2 24 9	Y	22	25 1	6
12	1209 N	940	-0-	-269	-0-	41 1 723 3	166 2 10 9	Y	9	13 1	2
01	2139 N	1201	-0-	-938	-0-	28 1 538 3	625 2 1 4	Y	8	7 1	3
02	1670 N	NO RPT	-0-	-1670	-0-			Y	NO RPT		3
KGFU 1		WELL #: W 56		RRCID -> 107696		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284			
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	8 1 327 3	41 2	Y	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	10 1 178 3	230 2 1 4	Y	2	2 1	-0-
11	600 N	424	-0-	-176	-0-	11 1 228 3	183 2 2 9	Y	2	2 1	-0-
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	13 1 226 3	52 2 2 9	Y	2	2 1	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1 201 3	233 2 2 9	Y	2	2 1	-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT		-0-
KGFU 2		WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518			
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 32 3	8 2 1 9	N	1	1 1	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	9 2 12 9	7 3	N	11	9 1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445			
09	T. A.	3410	-0-	3410	3410	72 1 2917 3	370 2 1 4	Y	45	60 1	25
10	T. A.	1852	-0-	1852	5262	42 1 787 3	1009 2 2 4	Y	11	29 1	7
11	T. A.	14839	-0-	14839	20101	384 1 7952 3	6360 2 1 4	Y	129	114 1	22
12	27529 X	7428	-0-	-20101	-0-	315 1 5712 3	1305 2 5 4	Y	83	98 1	7
01	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	278 1 5426 3	6289 2 10 4	Y	71	66 1	12
02	4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-			Y	NO RPT		12

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 62		RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	114 1	183 2	Y	3	2 1		1
						1442 3	3 9					
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	95 1	749 2	Y	5	4 1		2
						585 3	1 4					
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	58 1	267 2	Y	3	3 1		2
						334 3	3 9					
12	899 N	328	-0-	-571	-0-	44 1	52 2	Y	2	3 1		1
						230 3	2 9					
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	104 1	697 2	Y	24	19 1		6
						602 3	1 4					
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839				
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	96 1	155 2	Y	5	4 1		3
						1221 3	6 9					
10	2139 N	1512	-0-	-627	-0-	100 1	791 2	Y	2	3 1		2
						618 3	1 4					
11	1710 N	1078	-0-	-632	-0-	95 1	437 2	Y	-0-	2 1		-0-
						546 3						
12	1519 N	699	-0-	-820	-0-	95 1	112 2	Y	-0-			-0-
						492 3						
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	129 1	852 2	Y	3	2 1		1
						736 3	1 4					
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250				
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					
02	3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000		PERF.10354 - 10360					
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
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	35 1	180 2	185 3	Y	95	76 1				31
10	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	1416 3	105 9	105 9	Y	15	38 1				8
11	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	38 1	931 2	728 3	Y	7	13 1				2
12	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	42 1	696 2	870 3	Y	12	14 1				-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	870 3	8 9	45 1	Y	13	12 1				1
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-	827 3	1 4	46 1	Y	NO RPT					1
						892 3	2 4								
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212					
09	T. A.	4795	-0-	4795	4795	98 1	500 2	3955 3	Y	219	195 1				78
10	T. A.	7316	-0-	7316	12111	163 1	3974 2	3104 3	Y	62	117 1				23
11	T. A.	5662	-0-	5662	17773	146 1	2426 2	1015 3	Y	51	63 1				11
12	21677 X	3904	-0-	-17773	-0-	3033 3	1 4	165 1	Y	62	69 1				4
01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	2986 3	2 4	156 1	Y	58	53 1				9
02	5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-	3030 3	6 4		Y	NO RPT					9
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372					
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	185 1	297 2	2340 3	Y	70	46 1				24
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	165 1	1301 2	1015 3	Y	157	122 1				59
11	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	129 1	592 2	739 3	Y	3	44 1				18
12	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	199 1	238 2	199 1	Y	6	19 1				5
01	1519 N	1076	-0-	-443	-0-	1042 3	1 4	80 1	Y	2	5 1				2
02	1421 N	NO RPT	-0-	-1421	-0-	460 3	1 4		Y	NO RPT					2
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390					
09	2220 N	1836	-0-	-384	-0-	118 1	189 2	1494 3	Y	32	30 1				17
10	2201 N	1778	-0-	-423	-0-	117 1	925 2	721 3	Y	12	19 1				10
11	1830 N	1427	-0-	-403	-0-	123 1	566 2	708 3	Y	27	25 1				12
12	1891 N	1267	-0-	-624	-0-	166 1	199 2	166 1	Y	27	30 1				9
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	871 3	1 4	165 1	Y	37	35 1				11
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-	945 3	2 4		Y	NO RPT					11
KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10400 - 10504					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	174	-0-	174	174	3 1	17 2	Y	18	34 1	15
10	T. A.	262	-0-	262	436	134 3	20 9	Y	4	1 1	18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	436	6 1	141 2	Y	-0-	18 1	-0-
12	543 X	107	-0-	-436	-0-	111 3	4 9	Y	66	46 1	20
01	248 N	44	-0-	-204	-0-	27 3	73 9	Y	3	18 1	5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	NO RPT		5
						18 3	3 9	Y			
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274			
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	96 1	490 2	Y	31	43 1	24
10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	3862 3	1 4	Y	29	20 1	33
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	104 1	2531 2	Y	24	39 1	18
12	4278 X	1905	-0-	-2373	-0-	1978 3	4 4	Y	26	34 1	10
01	4278 X	3648	-0-	-630	-0-	89 1	1474 2	Y	37	38 1	9
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-	1842 3	1 4	Y	NO RPT		9
						81 1	334 2	Y			
						1460 3	1 4	Y			
						84 1	1890 2	Y			
						1630 3	3 4	Y			
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380			
09	900 N	375	-0-	-525	-0-	8 1	40 2	Y	16	20 1	11
10	682 N	348	-0-	-334	-0-	309 3	18 9	Y	6	2 1	15
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	Y	27	26 1	16
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	146 3	7 9	Y	19	26 1	9
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21 1	345 2	Y	20	23 1	6
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	431 3	30 9	Y	NO RPT		6
						22 1	90 2	Y			
						393 3	21 9	Y			
						10 1	230 2	Y			
						197 3	1 4	Y			
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206			
09	3210 X	2695	-0-	-515	-0-	56 1	289 2	Y	65	59 1	21
10	3317 X	2584	-0-	-733	-0-	2277 3	1 4	Y	20	36 1	5
11	3210 X	1983	-0-	-1227	-0-	58 1	1405 2	Y	12	17 1	-0-
12	3007 X	1386	-0-	-1621	-0-	1097 3	2 4	Y	11	11 1	-0-
01	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	51 1	852 2	Y	17	16 1	1
02	2398 X	NO RPT	-0-	-2398	-0-	1066 3	1 4	Y	NO RPT		1
						59 1	245 2	Y			
						1069 3	1 4	Y			
						55 1	1232 2	Y			
						1063 3	2 4	Y			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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				
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-			Y	NO RPT		26
-----											
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244	
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				
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10312 - 10332	
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				
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330	
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				
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			Y	NO RPT		4

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID ->	197363	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10220	- 10240				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-			Y	NO RPT						16
-----															
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID ->	197447	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10317	- 10327				
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								
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-			Y	NO RPT						12
-----															
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID ->	197481	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10466	- 10486				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID ->	198691	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10342	- 10362				
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								
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT						7

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	71 1	114 2	Y	15	11 1		8
10	1302 N	1021	-0-	-281	-0-	901 3	17 9	Y	39	30 1		17
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	65 1	512 2	Y	9	17 1		9
12	1147 N	624	-0-	-523	-0-	400 3	1 4	Y	17	18 1		8
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	119 1	547 2	Y	8	10 1		6
02	857 N	NO RPT	-0-	-857	-0-	684 3	10 9	Y	NO RPT			6
						82 1	97 2	Y				
						426 3	19 9	Y				
						84 1	559 2	Y				
						483 3	1 4	Y				
-----												
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65		Y	NO RPT			-0-
-----												
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499				
09	660 N	403	-0-	-257	-0-	9 1	44 2	Y	3			18
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	347 3	3 9	Y	4	2 1		20
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	12 1	300 2	Y	-0-	1 1		19
12	403 N	6	-0-	-397	-0-	234 3	1 4	Y	3	12 1		10
01	558 N	368	-0-	-190	-0-	3 9	2 3	Y	4	1 1		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	164 3	4 9	Y	NO RPT			13
-----												
KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364				
09	11010 X	10108	-0-	-902	-0-	660 1	1057 2	Y	41	45 1		30
10	11377 X	11002	-0-	-375	-0-	8345 3	1 4	Y	66	61 1		35
11	10950 X	7701	-0-	-3249	-0-	723 1	5725 2	Y	94	86 1		43
12	11315 X	5872	-0-	-5443	-0-	4472 3	9 4	Y	110	114 1		39
01	11160 X	9837	-0-	-1323	-0-	669 1	3079 2	Y	145	136 1		48
02	10295 X	NO RPT	-0-	-10295	-0-	3849 3	1 4	Y	NO RPT			48
						774 1	925 2	Y				
						4048 3	4 4	Y				
						721 1	4804 2	Y				
						4144 3	8 4	Y				

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	2					6
						146	3	1	4							
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	12	2	1			16
						217	3	1	4							
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	18	2	1			32
						239	3	1	4							
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	5	1	20	2	Y	21	26	1			27
						85	3	1	4							
01	527 N	192	-0-	-335	-0-	4	1	94	2	Y	11	2	1			36
						81	3	1	4							
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					Y	NO RPT					36

-----  
 KGUFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652  
 -----

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							
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT					62

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 KGUFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254  
 -----

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							
02	8178 X	NO RPT	-0-	-8178	-0-					Y	NO RPT					37

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			Y	NO RPT			34
-----												
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372				
09	8790 X	7341	-0-	-1449	-0-	481 1	770 2	Y	7	14 1		6
						6081 3	1 4					
10	9083 X	7651	-0-	-1432	-0-	503 1	3985 2	Y	39	31 1		14
						3113 3	7 4					
11	7950 X	5046	-0-	-2904	-0-	440 1	2030 2	Y	33	34 1		13
						2539 3	1 4					
12	8091 X	3918	-0-	-4173	-0-	518 1	618 2	Y	68	64 1		17
						2705 3	2 4					
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	608 1	4044 2	Y	18	28 1		7
						3489 3	6 4					
02	6869 X	NO RPT	-0-	-6869	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114				
09	6840 X	5891	-0-	-949	-0-	385 1	617 2	Y	16	19 1		7
						4870 3	1 4					
10	7068 X	6122	-0-	-946	-0-	404 1	3202 2	Y	10	14 1		3
						2500 3	5 4					
11	6840 X	5080	-0-	-1760	-0-	444 1	2044 2	Y	32	27 1		8
						2556 3	1 4					
12	6324 X	3441	-0-	-2883	-0-	458 1	547 2	Y	39	39 1		8
						2391 3	2 4					
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	494 1	3283 2	Y	28	30 1		6
						2831 3	5 4					
02	5713 X	NO RPT	-0-	-5713	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488				
09	T. A.	8108	-0-	8108	8108	528 1	846 2	Y	50	43 1		22
						6678 3	1 4					
10	T. A.	8640	-0-	8640	16748	566 1	4488 2	Y	66	61 1		27
						3506 3	7 4					
11	T. A.	6728	-0-	6728	23476	588 1	2709 2	Y	39	47 1		19
						3387 3	1 4					
12	28166 X	4690	-0-	-23476	-0-	619 1	739 2	Y	87	83 1		23
						3233 3	3 4					
01	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	631 1	4196 2	Y	59	64 1		18
						3620 3	7 4					
02	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			Y	NO RPT			18

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	T. A.	10558	-0-	10558	10558	689 1	1104 2	Y	46 43 1	22
						8713 3	1 4			
10	T. A.	10165	-0-	10165	20723	670 1	5304 2	Y	37 41 1	18
						4141 3	9 4			
11	T. A.	5452	-0-	5452	26175	476 1	2192 2	Y	40 41 1	17
						2739 3	1 4			
12	32096 X	5921	-0-	-26175	-0-	788 1	941 2	Y	65 64 1	18
						4116 3	4 4			
01	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	788 1	5239 2	Y	50 53 1	15
						4518 3	8 4			
02	9860 X	NO RPT	-0-	-9860	-0-			Y	NO RPT	15
-----										
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
PARKER MINERALS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 099588		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
DENNY, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 093774		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A		
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	375 N	375	-0-	-0-	-0-	301 2	74 9	N	67	240
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	240
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 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		
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	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2378 2	7 9	N	6	253
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-	253
*02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	253



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267										
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3053	N	3053	-0-	-0-	2895	2	158	9	N	144			272
01	3100	N	4919	-0-	1819	1819	2	39	9	N	35	182	1	125
*02	2900	N	4565	-0-	1665	3484	2	4533	2	N	29			154

MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10519 - 10551			
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	380	1	768	2	Y	5		27
							6	9						
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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1169	2	50	9	Y	45		84
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8		92
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	Y	5		97

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640			
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	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-			192
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
*02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			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			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 3991 - 3996			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3984 - 3992			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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								
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGS COURT (Y-4)												
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.												
THREADGILL												
49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
810815												
WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		0 W	49108	-0-	49108	221516	47067	3	2041	9	N	132
10		0 W	46592	-0-	46592	268108	44647	3	1945	9	N	120
11		0 W	45180	-0-	45180	313288	43307	3	1873	9	N	262
12		0 W	32969	-0-	32969	346257	31647	3	1322	9	N	202
01		0 W	29613	-0-	29613	375870	28462	3	1151	9	N	102
02		0 W	22063	-0-	22063	397933	21220	3	843	9	N	143
-----												
KINGS COURT (Y-9)												
PRIME OPERATING COMPANY												
HANKAMER												
49468 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON												
677770												
WELL #: 1 RRCID -> 278879 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 9990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		30630	2088	-0-	-28542	-0-	1942	2	146	9	N	61
10		31651	1565	-0-	-30086	-0-	1424	2	141	9	N	189
11		30630	-0-	-0-	-30630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	189
12		31651	2915	-0-	-28736	-0-	2740	2	175	9	N	348
01		31651	2933	-0-	-28718	-0-	2772	2	161	9	N	155
02		29609	2873	-0-	-26736	-0-	2704	2	169	9	N	309
-----												
KRUEGER (MIOCENE 1600)												
STRATA RESOURCES												
KRUEGER, C. L.												
50338 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
825454												
WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----												
KRUEMCKE (WILCOX)												
IMPETRO OPERATING LLC												
HERKLOTZ-KRUEMCKE												
50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE												
423519												
WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----												
KURTEN (GEORGETOWN)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
COLLEGE HILLS UNIT												
50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS												
252131												
WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		450 N	380	-0-	-70	-0-	361	2	19	9	N	171
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	N	188
11		420 N	393	-0-	-27	-0-	378	2	15	9	N	202
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	381	2	17	9	N	217
01		465 N	400	-0-	-65	-0-	368	2	32	9	N	57
02		377 N	319	-0-	-58	-0-	309	2	10	9	N	66
-----												
CARROLL-BIERING UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF. 10335 - 12692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		630 N	323	-0-	-307	-0-	302	2	21	9	N	72
10		806 N	622	-0-	-184	-0-	599	2	23	9	N	93
11		570 N	520	-0-	-50	-0-	501	2	19	9	N	110
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	614	2	17	9	N	125
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	636	2	31	9	N	153
*02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	632	2	21	9	N	172

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3000 N	2530	-0-	-470		221	2088 2	442 9	N	402	49
10		2980 N	2759	-0-	-221		-0-	2385 2	374 9	N	340	203
11		2477 X	2477	-0-	-0-		-0-	2147 2	330 9	N	300	128
12		2169 X	2169	-0-	-0-		-0-	1873 2	296 9	N	269	206
01		2449 X	2449	-0-	-0-		-0-	2120 2	329 9	N	299	135
*02		2644 X	2644	-0-	-0-		-0-	2354 2	290 9	N	264	203
-----												
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454												
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	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
*02		745 N	745	-0-	-0-		-0-	709 2	36 9	N	33	140
-----												
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179												
09		840 N	816	-0-	-24		-0-	702 2	114 9	N	104	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	173
12		878 N	878	-0-	-0-		-0-	742 2	136 9	N	124	109
01		1293 N	1293	-0-	-0-		-0-	1094 2	199 9	N	181	99
*02		1440 N	1440	-0-	-0-		-0-	1277 2	163 9	N	148	54
-----												
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058												
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
*02		330 N	330	-0-	-0-		-0-	330 2		N	-0-	45
-----												
GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862												
09		400 N	400	-0-	-0-		-0-	393 2	7 9	N	6	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
02		551 N	255	-0-	-296		-0-	243 2	12 9	N	11	202
-----												
WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000												
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	26
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	26
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	26
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	26
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	26

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS			
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200									
LAURA-NICHOLE				WELL #:	1	RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9718 - 13745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		626 N	626	-0-	-0-	571 2		55 9		N	50		130
10		599 N	599	-0-	-0-	579 2		20 9		N	18	128 1	20
11		544 N	544	-0-	-0-	522 2		22 9		N	20		40
12		651 N	561	-0-	-90	527 2		34 9		N	31		71
01		589 N	565	-0-	-24	537 2		28 9		N	25		96
02		522 N	444	-0-	-78	429 2		15 9		N	14		110
-----													
FRANZE, R. F.				WELL #:	1	RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 8468 - 10280	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
-----													
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP				251869									
RASCO, G.D.				WELL #:	1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8034 - 8052	
09		384 N	384	-0-	-0-	333 2		51 9		N	46		55
10		701 N	701	-0-	-0-	701 2				N	-0-		55
11		1158 N	1158	-0-	-0-	1140 2		18 9		N	16		71
12		701 N	701	-0-	-0-	701 2				N	-0-		71
01		782 N	782	-0-	-0-	774 2		8 9		N	7		78
02		1131 N	682	-0-	-449	682 1				N	-0-		78
-----													
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8058 - 8066	
09		825 N	825	-0-	-0-	774 2		51 9		N	46		103
10		961 N	961	-0-	-0-	942 2		19 9		N	17		120
11		981 N	981	-0-	-0-	978 2		3 9		N	3		123
12		868 N	858	-0-	-10	837 2		21 9		N	19		142
01		899 N	731	-0-	-168	709 2		22 9		N	20		162
*02		841 N	413	-0-	-428	411 1		2 9		N	2		164
-----													
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8077 - 8106	
09		1558 N	1558	-0-	-0-	1558 2				N	-0-		25
10		2626 N	2626	-0-	-0-	2626 2				N	-0-		25
11		1957 N	1957	-0-	-0-	1957 2				N	-0-		25
12		2346 N	2346	-0-	-0-	2337 2		9 9		N	8		33
01		2635 N	1331	-0-	-1304	1323 2		8 9		N	7		40
02		1885 N	1308	-0-	-577	1308 1				N	-0-		40
-----													
RASCO, G. D.				WELL #:	4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8042 - 8065	
09		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-		19
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)													
//CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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			
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	433 1	1695 2	N	7	180 1	14		
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	500 1	1948 2	N	16				30
11	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	430 1	1846 2	N	29				59
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	433 1	1827 2	N	13				72
01	2480 N	2306	-0-	-174	-0-	438 1	1834 2	N	31				103
02	2233 N	2063	-0-	-170	-0-	360 1	1680 2	N	21				124
-----													
SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175													
09	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	270 1	1347 2	N	15				114
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	300 1	1295 2	N	23				137
11	1680 N	1425	-0-	-255	-0-	280 1	1128 2	N	15				152
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	290 1	1370 2	N	19				171
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	280 1	1378 2	N	15				186
*02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	290 1	1466 2	N	12	164 1			34
-----													
TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132													
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	467 1	1826 2	N	14				187
10	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	430 1	1672 2	N	14	175 1			26
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	470 1	2021 2	N	29				55
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	467 1	1969 2	N	22				77
01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	492 1	2058 2	N	30				107
02	2436 N	2099	-0-	-337	-0-	365 1	1703 2	N	28				135
-----													
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													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
02	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								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
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
02	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								
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									
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	309	1	2340	2	Y	99	102	1			5
						6	4									
12	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	374	1	2157	2	Y	89	86	1			8
						1	4									
01	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	386	1	2569	2	Y	86	82	1			12
						12	4									
*02	2900 N	3047	-0-	147	147	413	1	2496	2	Y	85	86	1			11
						44	4									

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 117141		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196								
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-
02	0 X	-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 #: 39UT RRCID -> 117521										COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11355 - 11369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
02	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
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-	
02	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
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	
02	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
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	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	



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 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			
09		4826 X	4826	-0-	-0-	372 1	4304 2		Y	136	138 1		26			
						150 9										
10		5177 X	5081	-0-	-96	500 1	4378 2		Y	168	162 1		32			
						18 4	185 9									
11		6612 X	6612	-0-	-0-	754 1	5709 2		Y	122	130 1		24			
						15 4	134 9									
12		6589 X	6589	-0-	-0-	955 1	5511 2		Y	109	93 1		40			
						3 4	120 9									
01		6700 X	6700	-0-	-0-	859 1	5719 2		Y	85	101 1		24			
						28 4	94 9									
*02		7007 X	7007	-0-	-0-	963 1	5823 2		Y	106	110 1		20			
						104 4	117 9									
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996													TOTAL DEPTH	14610	PERF.11012	- 11568
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
02		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
02		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
02		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
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								
*02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	147 1	892 2	Y	12	12 1		2			
							16 4	13 9								



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 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
09	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	277 1	3199 2	Y	82	77 1	11
10	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	90 9	2920 2	Y	52	60 1	3
11	3780 X	2865	-0-	-915	-0-	12 4	2497 2	Y	29	32 1	-0-
12	3906 X	395	-0-	-3511	-0-	329 1	335 2	Y	2	2 1	-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	7 4					-0-
02	3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-	58 1					-0-
						2 9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

09	DLQ G-10	3074	-0-	3074	3074	233 1	2695 2	Y	133	124 1	21
10	5245 X	2171	-0-	-3074	-0-	146 9	1865 2	Y	77	91 1	7
11	2460 X	1858	-0-	-602	-0-	213 1	1564 2	Y	75	75 1	7
12	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	8 4	83 9				
01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	207 1	2279 2	Y	137	126 1	18
*02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	4 4	151 9				
						395 1	2167 2	Y	132	124 1	26
						1 4	145 9				
						326 1	2075 2	Y	93	100 1	19
						10 4	102 9				
						343 1					
						37 4					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42 1	489 2	Y	32	31 0	3
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35 9	394 2	Y	33	34 0	2
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	45 1	647 2	Y	30	29 0	3
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	2 4	33 9				
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	85 1					
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	2 4					
						31 1	207 2	Y	16	15 0	3
						1 4	18 9				

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

09	DLQ G-10	2691	-0-	2691	2691	202 1	2337 2	Y	138	140 1	27
10	5383 X	2692	-0-	-2691	-0-	152 9	2234 2	Y	176	169 1	34
11	3000 X	2450	-0-	-550	-0-	255 1	194 9				
12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	266 1	2014 2	Y	150	154 1	30
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	5 4	165 9				
*02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	442 1	2548 2	Y	121	105 1	46
						1 4	133 9				
						381 1	2535 2	Y	91	109 1	28
						12 4	100 9				
						367 1	2215 2	Y	89	99 1	18
						39 4	98 9				

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 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
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-	
02		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																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02		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																	
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-	
02		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																	
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-	
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164																	
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	96	9							
11		3750 X	3235	-0-	-515	-0-	365	1	2764	2	Y	90	89	1		7	
							7	4	99	9							
12		3875 X	3138	-0-	-737	-0-	451	1	2597	2	Y	81	77	1		11	
							1	4	89	9							
01		3875 X	2962	-0-	-913	-0-	374	1	2492	2	Y	76	73	1		14	
							12	4	84	9							
02		3625 X	3029	-0-	-596	-0-	414	1	2507	2	Y	57	61	1		10	
							45	4	63	9							
-----																	
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
02		PRTL PLG	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 #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

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
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	18 9					
11	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	885 1	6706 2	Y	11	11	0	3
						18 4	12 9					
12	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	1221 1	7047 2	Y	7	8	0	2
						4 4	8 9					
01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	981 1	6529 2	Y	15	13	0	4
						32 4	17 9					
02	2581 X	47	-0-	-2534	-0-	6 1	40 2	Y	-0-	4	0	-0-
						1 4						

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

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	94
						100 9				40	8	
01	2232 X	942	-0-	-1290	-0-	257 1	609 2	Y	69			163
						76 9						
*02	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	528 1	1223 2	Y	78	121	1	75
						86 9				45	8	

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

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					
*02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	340 1	2049 2	Y	197	212	1	32
						36 4	217 9					



LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	4324	-0-	4324	4324	344	1	3980	2	Y	-0-			-0-
10	8345 X	4021	-0-	-4324	-0-	411	1	3596	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
11	3840 X	3567	-0-	-273	-0-	415	1	3144	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
12	3968 X	3337	-0-	-631	-0-	493	1	2843	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	3968 X	3364	-0-	-604	-0-	438	1	2912	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	3712 X	3622	-0-	-90	-0-	506	1	3061	2	Y	-0-			-0-
						55	4							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781

09	DLQ G-10	17650	-0-	17650	17650	1402	1	16208	2	Y	36	36	1	5
						40	9							
10	35029 X	17379	-0-	-17650	-0-	1770	1	15490	2	Y	52	49	1	8
						62	4							
11	15510 X	15145	-0-	-365	-0-	1756	1	13307	2	Y	42	44	1	6
						36	4							
12	16027 X	14938	-0-	-1089	-0-	2199	1	12687	2	Y	42	36	1	12
						6	4							
01	16027 X	15023	-0-	-1004	-0-	1947	1	12955	2	Y	54	56	1	10
						62	4							
*02	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	2130	1	12873	2	Y	30	36	1	4
						229	4							
								33	9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

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-
						18	4							
11	7200 X	5584	-0-	-1616	-0-	650	1	4921	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
12	6696 X	6289	-0-	-407	-0-	928	1	5358	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	834	1	5551	2	Y	-0-			-0-
						27	4							
*02	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	866	1	5230	2	Y	-0-			-0-
						93	4							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

09	DLQ G-10	1619	-0-	1619	1619	126	1	1461	2	Y	29	30	1	6
						32	9							
10	2717 N	1098	-0-	-1619	-0-	108	1	949	2	Y	34	33	1	7
						4	4							
11	1320 N	881	-0-	-439	-0-	99	1	747	2	Y	30	30	1	7
						2	4							
12	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	186	1	1074	2	Y	36	30	1	13
						1	4							
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	149	1	995	2	Y	29	34	1	8
						5	4							
02	841 N	725	-0-	-116	-0-	101	1	612	2	Y	1	7	1	2
						11	4							
								1	9					

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	3944 X	3114	-0-	-830	-0-	912	1	2114	2	N	80	2	8			199

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

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
*02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	400	1	928	2	N	10					165

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

09	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	930	1	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-	971	1	2168	2	Y	24					140
12	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	920	1	1918	2	Y	46	86	1	26	8	74
01	3255 X	2550	-0-	-705	-0-	752	1	1780	2	Y	16					90
*02	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	1280	1	2969	2	Y	43	75	1	13	8	45

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

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-
02	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

09	DLQ G-10	2614	-0-	2614	2614	734	1	1869	2	Y	10					123
10	T. A.	2905	-0-	2905	5519	807	1	1989	2	Y	99	79	8			143
11	T. A.	2865	-0-	2865	8384	878	1	1961	2	Y	24					167
12	11445 X	3061	-0-	-8384	-0-	961	1	2003	2	Y	88	78	8			177
01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	891	1	2111	2	Y	10					187
02	2784 X	2039	-0-	-745	-0-	585	1	1357	2	Y	88	68	8			207



OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853				
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
09	6	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	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-
02	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				
09	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	242 1	2801 2	N	34	36 1		8
10	6031 X	2951	-0-	-3080	-0-	301 1	2636 2	N	3	9 1		2
11	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	11 4	2243 2	N	33	29 1		6
12	2883 X	2669	-0-	-214	-0-	296 1	2238 2	N	38	30 1		14
01	2883 X	2677	-0-	-206	-0-	6 4	2287 2	N	32	36 1		10
*02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	344 1	2325 2	N	39	40 1		9
						11 4	43 9					
						41 4						

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MITCHELL-MITCHELL		WELL #: 1A		RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #: 1 B		RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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										
MEC/SEALY-SMITH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 235490		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3486 - 3492				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

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
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	172	1			100

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY) 51423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235009 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4032 - 4034

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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  
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096  
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161877		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
SWEENEY		WELL #: 2		RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGGETT (WOODBINE)		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
SMITH IKE T.		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12316 - 12348				
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
*02	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	14844	3	655	9	N	595	557	1	266

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
DAVIS, WIRT		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12270 - 12382				
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
02	7540 X	7175	-0-	-365	-0-	6771	2	404	9	N	367	370	1	288

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE						
ADS OIL & GAS, INC.		000225												
PERRY, ALPH. E.		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4460 - 4480				
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
02	203 N	30	-0-	-173	-0-	30	2			N	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
CTL OIL & GAS CORPORATION		191826										
ROBINSON, JESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707				
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
-----												
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		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-		-0-
*01		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-		-0-
*02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 1		N	-0-		-0-
-----												
ENERGY RESERVES GROUP LLC		252035										
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020				
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-
*02		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
-----												
MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111				
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-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JOY RESOURCES, INC.		447952										
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996				
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-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ODUM		WELL #: 1		RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990				
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-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				
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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44

-----														
LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIBERTY					
SHALE OIL CO., INC.				768684										
SUN ABSSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944		
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
-----														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					CNTY: LIBERTY					
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
JOY RESOURCES, INC.				447952										
DENSON		WELL #:		1	RRCID ->	191474	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8000 - 8016		
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
02	SHUT	IN	300	-0-	300	2180	158 1	142 9	Y	129	199 1			184
-----														
WAGNER OIL COMPANY				891175					CNTY: LIBERTY					
PARTLOW		WELL #:		1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
ENERGY RESERVES GROUP LLC				252035										
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 JOY RESOURCES, INC. 447952  
 DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543  
 FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 JOY RESOURCES, INC. 447952  
 CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-			3	9	N	3			302
02	3480	#	NO RPT	-0-	-3480	-0-	479	3			N	NO RPT			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

09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CAMOIL, INC.		127449								
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691				
*08	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	316	1	5020	3	N	28	59
						31	9					
*09	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	344	1	5161	3	N	9	68
						10	9					
*10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	238	1	3105	3	N	10	78
						11	9					
*11	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	415	1	5245	3	N	25	103
						28	9					
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	414	1	4898	3	N	16	119
						18	9					
01	930 X	258	-0-	-672	-0-	27	1	231	3	N	-0-	119
*02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	141	1	1169	3	N	-0-	119

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		407764										
		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644		
*08	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	163	1	2581	3	N	24	140
						26	9					
*09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	235	1	3531	3	N	-0-	56
*10	2635 X	2176	-0-	-459	-0-	155	1	2021	3	N	-0-	56
*11	2550 X	1347	-0-	-1203	-0-	99	1	1248	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
02	2465 X	743	-0-	-1722	-0-	80	1	663	3	N	-0-	56



LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764  
 LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08		3007 X	256	-0-	-2751	-0-	15	1	241	3	N	-0-	88
*09		2910 X	239	-0-	-2671	-0-	15	1	224	3	N	-0-	88
*10		3007 X	220	-0-	-2787	-0-	16	1	204	3	N	-0-	88
*11		450 X	231	-0-	-219	-0-	17	1	214	3	N	-0-	88
12		483 X	483	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	N	-0-	33
01		252 X	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-	33
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	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	243	-0-	-36	-0-	14	1	229	3	N	-0-	45
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-	45
*10		279 N	225	-0-	-54	-0-	16	1	209	3	N	-0-	45
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	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
*02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	N	-0-	45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 TRI-C RESOURCES, LLC 868622  
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682

09		22800	23844	-0-	1044	14769	90	1	23572	3	N	165	178	1	197
10		23560	28655	-0-	5095	19864	93	1	28377	3	N	168	183	1	182
11		22800	25982	-0-	3182	23046	185	9	25769	3	N	112	185	1	109
12		127981	27405	-0-	-100576	-0-	90	1	27035	3	N	252	184	1	177
01		24931	24931	-0-	-0-	-0-	123	9	24730	3	N	98	181	1	94
*02		22832	22832	-0-	-0-	-0-	93	1	22637	3	N	98			192
							108	9							
							87	1							
							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

09		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	15	1	5286	2	N	-0-	-0-	-0-
10		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	16	1	4939	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4770 X	4180	-0-	-590	-0-	15	1	4165	2	N	-0-	-0-	-0-
12		4929 X	4742	-0-	-187	-0-	16	1	4726	2	N	-0-	-0-	-0-
01		4929 X	4171	-0-	-758	-0-	16	1	4155	2	N	-0-	-0-	-0-
*02		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	15	1	5201	2	N	-0-	-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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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			
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LISSIE GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677		
*08	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	503 1	7969 3	N	22	116
						24 9				
*09	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	521 1	7808 3	N	5	102 1
						6 9				19
*10	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	582 1	7607 3	N	35	54
						39 9				
*11	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	579 1	7308 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				
*02	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	813 1	6725 3	N	23	84 1
						25 9				41

LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654		
*08	279 N	251	-0-	-28	-0-	15 1	236 3	N	-0-	148
*09	240 N	238	-0-	-2	-0-	15 1	223 3	N	-0-	148
*10	279 N	230	-0-	-49	-0-	16 1	214 3	N	-0-	148
*11	240 N	229	-0-	-11	-0-	17 1	212 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
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29 1	241 3	N	-0-	148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		53919 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
WIESE BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 172621		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028		
*08	279 N	243	-0-	-36	-0-	14 1	229 3	N	-0-	100
*09	270 N	244	-0-	-26	-0-	15 1	229 3	N	-0-	100
*10	279 N	238	-0-	-41	-0-	17 1	221 3	N	-0-	100
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	208 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
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	29 1	242 3	N	-0-	100

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) //CONT.// 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945				N	NO RPT			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 272326 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9832 - 9900

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

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			121
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
02	T. A.	-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

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-
*02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		//CONT.//		53921	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786	-	9798	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
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	
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
02	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	
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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710  
 C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945  
 KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710  
 PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK  
 ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710  
 GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIESCA GAS CO. 885574  
 STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

09	DLQ G-10	309	-0-	309	309	279	1	30	2	Y		-0-
10	618 N	309	-0-	-309	-0-	278	1	31	2	Y		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	574	1	118	2	Y		-0-
12	310 N	124	-0-	-186	-0-	106	1	18	2	Y		-0-
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	144	1	4	2	Y		-0-
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	236	1	1	2	Y		-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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 #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)		54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 254241		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 15532		PERF. 8222 - 8230			
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
09	8960	-0-	-0-	-8960	-0-					N	-0-				-0-
10	9414	-0-	-0-	-9414	-0-					N	-0-				-0-
11	8827	-0-	-0-	-8827	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-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		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
NADSOILCO LLC		598945		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301			
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-
02	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	
03	0	15183	-0-	15183	51004	419 1	14584 2	N	164	181 1	30
04	0	15532	-0-	15532	66536	431 1	15033 2	N	62		92
05	0 W	15503	-0-	15503	82039	431 1	15036 2	N	33		125
06	0 W	14537	-0-	14537	96576	405 1	14071 2	N	55		180
07	0 W	17469	-0-	17469	114045	487 1	16924 2	N	53	185 1	48
08	0 W	15723	-0-	15723	129768	439 1	15196 2	N	80		128
09	0 W	7282	-0-	7282	137050	206 1	7062 2	N	13		141
10	0 W	14251	-0-	14251	151301	400 1	13799 2	N	47		188
11	0 W	12969	-0-	12969	164270	52 9	12881 2	N	59	189 1	58
12	0 W	14549	-0-	14549	178819	34 1	14476 2	N	35		93
01	0 W	10954	-0-	10954	189773	25 1	10876 2	N	48	91 1	50
02	0 W	9860	-0-	9860	199633	20 1	9805 2	N	32		82
						35 9					



-----													
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	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
-----													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
XTO ENERGY INC.			945936										
FUNCHESS			WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013			TOTAL DEPTH 12652 PERF.11785 - 11793			
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
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOST FORK (YEGUA 6800)				55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC. FENNER, K.				263701		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776		
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		
09	2820 X	1806	-0-	-1014	-0-	171 1	1626 2	N	8	178 1	32		
10	2914 X	2110	-0-	-804	-0-	190 1	1905 2	N	14		46		
11	2820 X	1908	-0-	-912	-0-	179 1	1709 2	N	18		64		
12	2728 X	2212	-0-	-516	-0-	209 1	1988 2	N	14		78		
01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	199 1	1970 2	N	20		98		
02	1972 X	1944	-0-	-28	-0-	193 1	1740 2	N	10		108		
						11 9							
-----													
FENNER-MORTON				WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712		
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		
02	2871 X	2426	-0-	-445	-0-	242 1	2177 2	N	6		144		
						7 9							
-----													
GARRISON LTD. FENNER				WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779		
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-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
HOME PETROLEUM CORP. FENNER				WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826		
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		
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-		42		
-----													
TAG OPERATING COMPANY, INC. AM				WELL #: 1		RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750		
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		-0-		

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
OTEX RESOURCES LLC		628135		WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068
FEDERAL												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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		WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690		
FEDERAL												
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	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-			-0-
02	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		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231 PERF. 13348 - 13376		
NELSON TRUST												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 265029		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768		
MCINTYRE, WILLIS												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OVERLAND				WELL #: 1		RRCID -> 279165		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5779 - 5783		
*08	7750	1168	-0-	-6582	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
*09	7500	396	-0-	-7104	-0-	396	2	N	-0-			-0-
*10	7750	1637	-0-	-6113	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
*11	7500	337	-0-	-7163	-0-	337	2	N	-0-			-0-
*12	7750	89	-0-	-7661	-0-	89	2	N	-0-			-0-
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-			N	-0-			-0-

-----

LOUISE (FRIO 5860) 55120 294 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
LANCASTER, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 133198 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

LOUISE (MIOCENE 3850) 55120 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
WEAVER, ISAAC WELL #: 7 RRCID -> 079429 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-

-----

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

LOUISE (RAY 6175) 55120 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 147146 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

LOUISE (5470) 55120 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
STEWART, W. L. WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453

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	5637 R	5637	-0-	-0-	-0-	171	1	5466	2	N	-0-					-0-
*02	5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	160	1	5173	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
*03	0	13607	-0-	13607	79324	13451	1	156	9	N	142	179	1	89
*04	660	11542	-0-	10882	90206	11430	1	112	9	N	102			191
*05	6820	12899	-0-	6079	96285	12757	1	142	9	N	129	191	1	129
*06	6600	11842	-0-	5242	101527	11699	1	143	9	N	130			259
*07	6820	3892	-0-	-2928	98599	3869	1	23	9	N	21			280
*08	6820	3047	-0-	-3773	94826	3018	1	29	9	N	26	172	1	134
*09	6600	10915	-0-	4315	99141	10883	1	32	9	N	29			163
*10	6820	11096	-0-	4276	103417	11041	1	55	9	N	50			213
*11	68251	9908	-0-	-58343	45074	9747	1	161	9	N	146	198	1	161
12	6820	9742	-0-	2922	47996	9626	1	116	9	N	105			266
*01	17597	7855	-0-	-9742	38254	7783	1	72	9	N	65	184	1	147
02	6380	NO RPT	-0-	-6380	31874					N	NO RPT			147

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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				
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341  
 MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

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

-----

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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-
02	1537 N	1486	-0-	-51	-0-	1486	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

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-
02	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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BROUSSARD TRUST			WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197 PERF. 8971 - 8974	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JEFFERSON LAND CO.			WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330 PERF. 8811 - 8818	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855 PERF. 8972 - 8976	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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	
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-
02	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
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	
-----														
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-	
-----														
LOVELL LAKE FRIO 1 GU			WELL #:	13	RRCID ->	007038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
-----														
LOVELL LAKE FRIO I G.U.			WELL #:	8	RRCID ->	039949	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
-----														
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A		
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
-----														
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A		
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-	
02		348 #	338	-0-	-10	B	-332	14 1	324 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-276	CANCELLED UNDERAGE ->		-56							



LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103										
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
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-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A		
-----													
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-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697		
-----													
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-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652		
-----													
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-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
-----													
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 - 7647		
-----													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15341													
09		0 Z	380	-0-	380	B	15721	17	1	363	2	N	-0-
10		0 Z	386	-0-	386	B	16107	17	1	369	2	N	-0-
11		0 Z	384	-0-	384	B	16491	19	1	365	2	N	-0-
12		0 Z	386	-0-	386	B	16877	19	1	367	2	N	-0-
01		17266 R	389	-0-	-16877	B	-0-	16	1	373	2	N	-0-
*02		364 R	364	-0-	-0-	B	-0-	349	1	15	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
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
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-
02		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	5	1	117	2	Y	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	2	Y	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-
02	174 N	116	-0-	-58	-0-	5	1	111	2	Y	-0-

JEFFERSON LAND CO. A/C 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	443	1	555	2	Y	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	490	1	609	2	Y	-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	508	1	582	2	Y	-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	533	1	657	2	Y	-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	450	1	589	2	Y	-0-
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	418	1	554	2	Y	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
09	810 N	799	-0-	-11	-0-	389	1	410	2	Y	-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	432	1	505	2	Y	-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	445	1	505	2	Y	-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	466	1	471	2	Y	-0-
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	395	1	365	2	Y	-0-
02	783 N	711	-0-	-72	-0-	366	1	345	2	Y	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000										TOTAL DEPTH	7754	PERF.	6819 - 6872	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	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	
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-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	-0-		-0-
-----														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998										TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7470 - 7522	
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-
*02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	489	1	1451	2	Y	-0-		-0-
-----														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998										TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7520 - 7548	
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-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	N	-0-		-0-
-----														
BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999										TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001										TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7478 - 7508	
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-
02	812	N	414	-0-	-398	-0-	17	1	397	2	Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554
M	O	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
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	215	1	1257	2	Y	25	22 1 5
						28	9					
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	207	1	1421	2	Y	34	33 1 6
						37	9					
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	219	1	1456	2	Y	36	34 1 8
						40	9					
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	227	1	1471	2	Y	38	41 1 5
						42	9					
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	233	1	1469	2	Y	35	34 1 6
						39	9					
*02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	213	1	1310	2	Y	33	37 1 2
						36	9					

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	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
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-
02	377 N	290	-0-	-87	-0-	12	1	278	2	N	-0-	-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478 - 7520
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	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
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	138	1	1881	2	Y	11	10 1	3
10	1488 X	640	-0-	-848	-0-	12	9						
11	1440 X	1045	-0-	-395	-0-	29	1	611	2	Y	-0-	3 1	-0-
12	1488 X	1141	-0-	-347	-0-	51	1	994	2	Y	-0-		-0-
01	1488 X	1213	-0-	-275	-0-	56	1	1085	2	Y	-0-		-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	2	Y	10	8 1	2
						11	9						
						55	1	1269	2	Y	10	11 1	1
						11	9						

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

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	170	180	1	320
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			344
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	147	182	1	309
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	138	190	1	257
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	192	180	1	269
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			269

MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) 55186 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 61 RRCID -> 257936 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
MILESTONE OPERATING, INC. 567103  
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520

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
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-
02	319 N	232	-0-	-87	-0-	10	1	222	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

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-
02	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  
BPMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

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
09	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-
02	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

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									
*02	31246	31246	-0-	-0-	-0-	672	1	30574	2	N	-0-					110

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	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-
02	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

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
02	7250	NO RPT	-0-	-7250	-0-					N	NO RPT					50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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-
02	0 N	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971  
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

09	513 R	513	-0-	-0-	-0-		308	2	205	9	N	186	166	1		56
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT				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
02	493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-						N	NO RPT				56



LUCKY, WEST ( HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST ( SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
LOUIS WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280				
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST ( WOLF)		55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST ( 8,870)		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809				
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			60
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	N	3			63
11	210 N	94	-0-	-116	-0-	92	2	N	2	9		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
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	45	2	N	-0-			65

LUCKY LEON (EY-3)		55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675												
JOHNSON		WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190						
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
*02	1972 N	1168	-0-	-804	-0-	704	1	113	3	Y	319	46	1	791
						351	9							

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) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056  
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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

09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2108	2	87	9	N	79	175
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	464	2	26	9	N	24	40
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	612	2	62	9	N	56	96
12	1984 N	639	-0-	-1345	-0-	628	2	11	9	N	10	106
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	443	2	17	9	N	15	121
02	638 N	412	-0-	-226	-0-	408	2	4	9	N	4	125

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

09	1110 X	845	-0-	-265	-0-	52	1	780	2	N	12	126
						13	9					
10	1519 X	1045	-0-	-474	-0-	182	1	786	2	N	70	196
						77	9					
11	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	260	1	852	2	N	38	234
						42	9					
12	868 N	325	-0-	-543	-0-	130	1	154	2	N	37	271
						41	9					
01	1054 N	850	-0-	-204	-0-	78	1	709	2	N	57	139
						63	9					
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	N	42	181
						46	9					

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	929	2	68	9	N	62	205
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1075	2	36	9	N	33	60
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	916	2	64	9	N	58	118
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	970	2	55	9	N	50	168
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-	948	2	36	9	N	33	201
02	957 N	926	-0-	-31	-0-	895	2	31	9	N	28	62

-----  
 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	124	-0-	-116	-0-	123	2	1	9	N	20 1	47
10	341 N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N		47
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	25	1	188	2	N		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					
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	8 117 1	12

-----  
 KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

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					
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	75	1	288	2	N	46	203
						51	9					

-----  
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534  
 LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4734 - 5151

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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----  
 FIVE-JAB, INC. 271310  
 WALTON/ROONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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
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-
02	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

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-
*02	2453 N	2222	-0-	-231	-0-	15 1	2207 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

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
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT	53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 OMMIMEX ENERGY, INC. 622718  
 OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		//CONT.//		56590 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
CANNON, W. E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	037668	COMPL. DATE	09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 9173 - 9215				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STONE, HENRIETTA		WELL #:		2	RRCID ->	085577	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9024 - 9056				
09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	285	1	5096	2	Y	25				57
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	295	1	5187	2	Y	32	54	1		35
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	251	1	4261	2	Y	20				55
12	3751 X	3415	-0-	-336	-0-	216	1	3175	2	Y	22				77
01	3751 X	3022	-0-	-729	-0-	226	1	2772	2	Y	22	48	1		51
*02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	236	1	3362	2	Y	33	47	1		37

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				
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
*02	3801	3801	-0-	-0-	-0-	290	1	3511	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134											
MAGNESS, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	185832	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11704 - 11898				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.11798 - 11962				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11638 - 12050				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11800 - 11930				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
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-				50	1	-0-				-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				
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
02	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2310 X	1037	-0-	-1273	-0-	31 1	989 2	Y	15	89 1	90
							17 9					
10		2046 N	976	-0-	-1070	-0-	30 1	946 2	Y	-0-		90
11		1860 N	1711	-0-	-149	-0-	60 1	1651 2	Y	-0-		90
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	72 1	1953 2	Y	-0-		90
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	70 1	1984 2	Y	11	81 1	20
							12 9					
*02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	72 1	2029 2	Y	-0-		20
-----												
STONE, HENRIETTA WELL #: RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414												
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
02		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												
09		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	137 1	4448 2	Y	26		62
							29 9					
10		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	144 1	4478 2	Y	30	58 1	34
							33 9					
11		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	141 1	3886 2	Y	20		54
							22 9					
12		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	145 1	3907 2	Y	24		78
							26 9					
01		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	142 1	4007 2	Y	29	49 1	58
							32 9					
*02		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	134 1	3787 2	Y	34	53 1	39
							37 9					
-----												
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
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
02		2494 X	2205	-0-	-289	-0-	2175 2	30 9	N	27		101
-----												
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
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
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	139 1	1771 2		N	-0-			89
10		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	143 1	2151 2		N	-0-			89
11		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	144 1	2686 2		N	40			129
							44 9							
12		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	148 1	2502 2		N	-0-			129
01		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	144 1	2903 2		N	92	150 1		71
							101 9							
*02		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	146 1	2744 2		N	-0-			71
-----														
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	116 1	1690 2		N	-0-			18
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	112 1	1718 2		N	43			61
							47 9							
11		1740 N	1667	-0-	-73	-0-	120 1	1539 2		N	7			68
							8 9							
12		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	127 1	1547 2		N	49			117
							54 9							
01		1922 N	1763	-0-	-159	-0-	124 1	1605 2		N	31			148
							34 9							
*02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	119 1	1529 2		N	7			155
							8 9							
-----														
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	79 1	1042 2		N	12			70
							13 9							
10		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90 1	1392 2		N	34			104
							37 9							
11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	88 1	1688 2		N	-0-			104
12		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	89 1	1556 2		N	-0-			104
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	89 1	1842 2		N	41	126 1		19
							45 9							
*02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	87 1	1686 2		N	23			42
							25 9							
-----														
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491														
09		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	86 1	2778 2		Y	32	94 1		108
							35 9							
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	84 1	2627 2		Y	-0-			108
11		2730 N	2611	-0-	-119	-0-	92 1	2519 2		Y	-0-			108
12		2821 N	2371	-0-	-450	-0-	85 1	2286 2		Y	-0-			108
01		2759 N	2479	-0-	-280	-0-	85 1	2382 2		Y	11	97 1		22
							12 9							
02		2523 N	2499	-0-	-24	-0-	85 1	2414 2		Y	-0-			22
-----														
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344														
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	19 1	1189 2		Y	-0-			18
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	29 1	1645 2		Y	25			43
							28 9							
11		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	27 1	1531 2		Y	8			51
							9 9							
12		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	24 1	1369 2		Y	31			82
							34 9							
01		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	29 1	1572 2		Y	13	86 1		9
							14 9							
*02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	27 1	1453 2		Y	3			12
							3 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
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	Y	14		30
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	15	9						
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	29	1	898	2	Y	29	28 1	31
12	992 N	845	-0-	-147	-0-	32	9						
01	992 N	753	-0-	-239	-0-	29	1	803	2	Y	21		52
02	841 N	695	-0-	-146	-0-	23	9						
						30	1	802	2	Y	12		64
						13	9						
						25	1	711	2	Y	15	40 1	39
						17	9						
						23	1	638	2	Y	31	36 1	34
						34	9						
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376													
09	2040 N	2029	-0-	-11	-0-	32	1	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						
12	2108 N	1790	-0-	-318	-0-	32	1	1784	2	N	9	177 1	16
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	10	9						
02	1769 N	1744	-0-	-25	-0-	31	1	1759	2	N	-0-		16
						33	1	1839	2	N	12		28
						13	9						
						32	1	1695	2	N	15		43
						17	9						
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404													
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	36	1	2316	2	N	14		93
10	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	15	9						
11	2340 N	2123	-0-	-217	-0-	37	1	2094	2	N	15		108
12	2418 N	2135	-0-	-283	-0-	17	9						
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	37	1	2062	2	N	22		130
*02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	24	9						
						36	1	2080	2	N	17		147
						19	9						
						39	1	2128	2	N	17		164
						19	9						
						38	1	2061	2	N	16		180
						18	9						
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410													
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
*02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	N	23		58

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	151	1	999	2	N	-0-			19
-----														
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
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							
*02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	36	1	1950	2	Y	3			12
						3	9							
-----														
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
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
*02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	Y	11			30
-----														
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
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							
02	1972 N	1957	-0-	-15	-0-	126	1	1798	2	Y	30	47	1	35
						33	9							
-----														
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
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							
*02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	22			139
						24	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 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
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	381 1	2587 2	N	11		85
10	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	12 9	372 1	N	12		97
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	13 9	339 1	N	22		119
12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	24 9	353 1	N	24		143
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	26 9	363 1	N	23		166
*02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	19 9	353 1	N	17		183
-----											
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277											
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
*02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	3 9	34 1	N	39		43
						43 9					
-----											
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304											
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
*02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	86 1	1121 2	N	-0-		19
-----											
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400											
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
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	15 1	787 2	N	-0-		18
-----											
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146											
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
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	17 9	88 1	N	29		90
						32 9					
-----											
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298											
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
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1404	2	N	41
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	2	N	41
11		1560 N	1400	-0-	-160	-0-	77	1	1323	2	N	41
12		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	84	1	1242	2	N	41
01		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	105	1	1291	2	N	41
02		1363 N	1309	-0-	-54	-0-	86	1	1223	2	N	41
-----												
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	N	180
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	180
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	23	1	290	2	N	180
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	27	1	340	2	N	180
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290	2	N	180
*02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	180
-----												
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	44
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	44
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	44
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	44
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	44
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	44
-----												
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
09		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	178	1	2571	2	N	187
10		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	169	1	2590	2	N	28
11		2700 N	2486	-0-	-214	-0-	21	9	2299	2	N	36
12		2852 N	2487	-0-	-365	-0-	187	1	2268	2	N	65
01		2976 N	2503	-0-	-473	-0-	32	9	2302	2	N	86
02		2407 N	2313	-0-	-94	-0-	178	1	2129	2	N	103
							23	9				
							165	1				
							19	9				
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701 BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
09		3000 N	3508	-0-	508	508	450	1	3027	2	N	93
10		4327 X	3819	-0-	-508	-0-	31	9	3296	2	N	146
11		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	465	1	2599	2	N	216
12		3100 X	2962	-0-	-138	-0-	58	9	2490	2	N	222
01		3100 X	3090	-0-	-10	-0-	450	1	2540	2	N	108
*02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	77	9	2576	2	N	162
							465	1				
							85	9				
							435	1				
							59	9				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					176

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

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-
02	1537 N	1438	-0-	-99	-0-	78	1	1360	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

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-
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1148	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

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			8
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	44	1	764	2	N	-0-					8
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	N	7					15

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

09	630 N	557	-0-	-73	-0-	29	1	503	2	N	23					104
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	32	1	556	2	N	22					126
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	N	35					161
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	16					177
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	691	2	N	4					181
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	23	175	1			29

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	20 1	348 2	N	6				56
							7 9							
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	19 1	324 2	N	5				61
							6 9							
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	N	7				68
							8 9							
12		403 N	385	-0-	-18	-0-	20 1	358 2	N	6				74
							7 9							
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	22 1	379 2	N	12				86
							13 9							
*02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 1	389 2	N	6				92
							7 9							
-----														
HALL, GRACE UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	086934	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8468 - 8480		
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-		
02		2233 X	2095	-0-	-138	-0-	114 1	1981 2	N	-0-		-0-		
-----														
PAYNE, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	087397	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8508 - 8526		
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-		
02		1972 N	1795	-0-	-177	-0-	98 1	1697 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		
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-		
02		2668 N	2397	-0-	-271	-0-	131 1	2266 2	N	-0-		-0-		
-----														
CROW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089400	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8440 - 8456		
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-		
*02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	64 1	1118 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 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			
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	86	1	1517 2	Y	18			130			
10	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	20	9	1623 2	Y	17			147			
11	1740 N	1728	-0-	-12	-0-	19	9	1626 2	Y	8			155			
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	95	1	1670 2	Y	-0-	144 1		11			
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	103	1	1778 2	Y	27			38			
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30	9	1764 2	Y	27			65			
						30	9									
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672										COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8558 -	8574
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			
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464 2	Y	-0-			10			
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063										COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8305 -	8314
09	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	870	1	1989 2	N	32			122			
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	35	9	900 1	N	33			155			
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	36	9	900 1	N	43	182 1		16			
12	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	47	9	930 1	N	39			55			
01	3100 N	3203	-0-	103	103	43	9	930 1	N	42			97			
*02	2810 N	2707	-0-	-103	-0-	46	9	700 1	N	39			136			
						43	9									
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822										COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9846	PERF.	8375 -	8383
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			
*02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14 9	N	13			137			
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621										COMPL. DATE	08/19/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8452 -	8478
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	31	1	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-	6	9	514 2	N	1			23			
12	589 N	565	-0-	-24	-0-	30	1	527 2	N	7			30			
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	8	9	516 2	N	8			38			
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	9	9	485 2	N	1			39			
						28	1									
						1	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 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		
09	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1513	2	6	9	N	142
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1563	2	6	9	N	147
11	1590	N	1491	-0-	-99	-0-	1482	2	9	9	N	155
12	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1531	2	10	9	N	164
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1541	2	14	9	N	177
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	2	8	9	N	184
-----												
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1518	2	11	9	N	145
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	2	7	9	N	151
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1537	2	22	9	N	171
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1686	2	19	9	N	188
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1706	2	19	9	N	23
*02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1511	2	18	9	N	39
-----												
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	51	1	901	2	N	137
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	53	1	927	2	N	147
11	990	N	863	-0-	-127	-0-	47	1	813	2	N	150
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	52	1	913	2	N	162
01	992	N	946	-0-	-46	-0-	51	1	878	2	N	177
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	N	187
-----												
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
09	870	N	842	-0-	-28	-0-	45	1	790	2	N	181
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	46	1	805	2	N	184
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	44	1	760	2	N	12
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	44	1	773	2	N	19
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	42	1	730	2	N	32
02	783	N	749	-0-	-34	-0-	40	1	697	2	N	43
-----												
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300												
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	1079	1	1395	3	N	467
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	1025	1	1384	3	N	497
11	2670	N	2184	-0-	-486	-0-	2145	1	39	9	N	532
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	180	1	2448	3	N	560
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2376	3	45	9	N	601
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	601

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
NEW GULF RESOURCES, LLC 606085													
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092													
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	EOM BALANCE
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
-----													
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814													
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
02		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													
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
*02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	3	11 9	N	10		135
-----													
HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		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													
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					
02		2871 X	2620	-0-	-251	-0-	82	1	2527 2	N	10		165
							11	9					
-----													
SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150													
09		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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 SMITH PETROLEUM COMPANY 794695  
 DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	N	15			66

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

09	7097 X	3334	-0-	-3763	-0-	3317	2	17	9	N	15			45
10	3100 N	3316	-0-	216	-0-	3297	2	19	9	N	17			62
11	3000 N	3383	-0-	383	-0-	3366	2	17	9	N	15			77
12	3100 N	3434	-0-	334	-0-	3415	2	19	9	N	17			94
01	3956 X	3023	-0-	-933	-0-	3001	2	22	9	N	20			114
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT			114

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

09	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	1552	2	13	9	N	12	164	1	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	74	1	27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134  
 MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O							CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	104	1	416	2	N	-0-					38

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

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
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	28	1	113	2	N	-0-					195

VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

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
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	-0-					102

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

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
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	15	1	62	2	N	-0-					10

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			65
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 X	-0-	-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															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250															
09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-			322
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-			322
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-			322
12	62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-			322
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-			322
02	58 #	14	-0-	-44	-0-	-0-	3	1	11	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															
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2015 - P/A 06/24/2015															

VICK, M. Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124															
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	31			223
							34	9							
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	7			230
							8	9							
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	-0-	5	1	25	2	N	8			238
							9	9							
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	4	1	20	2	N	20			258
							22	9							
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	12	2	N	7			265
							8	9							
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-			265

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	10 1	40 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27 1		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	4320	2121	-0-	-2199	-0-	2119 3	2 9		N	2	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
02	4176	3785	-0-	-391	-0-	3748 3	37 9		N	34			127

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BROUSSARD, J. E. WELL #: RRCID -> 271512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 13446 - 13454

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

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461
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
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-
02		928	-0-	-0-	-928 B	-1489			Y	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: WHARTON					
PIERCE ESTATES				WELL #:	B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF. N/A
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES				WELL #:	B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5440 - 5443
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION				027200								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5566 - 5568
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-
02		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
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-
*02		3335	-0-	-0-	-3335	19015			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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		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						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	519	1	630	2	N	-0-			-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	471	1	333	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-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	486	1	213	2	N	-0-			-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	918		1262	-0-	344	495	60	1	1202	2	N	-0-			-0-
*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		459	-0-	10	674	36	1	423	2	N	-0-			-0-
*11	1516	N	842	-0-	-674	-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-
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	68	1	814	2	N	64	57	1	7
							70	9							

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07	17546	X	9473	-0-	-8073	-0-	454	1	9019	2	N	-0-			-0-
*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	5325	-0-	-1557	-0-	416	1	4909	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-
02	4785	X	4070	-0-	-715	-0-	312	1	3758	2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-13) //CONT.// 56688 234 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 PIERCE ESTATE WELL #: B157 RRCID -> 276354 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0 Z	4572	-0-	4572	148995	194 1	4342 2	N	33	32 1	4
*08	152943 X	3948	-0-	-148995	-0-	36 9	3759 2	N	31	31 1	4
*09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	134 1	2853 2	N	33	34 1	3
*10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	36 9	2166 2	N	18	19 1	2
*11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	139 1	3622 2	N	-0-	2 1	-0-
*12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	20 9	3936 2	N	-0-		-0-
*01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	210 1	4765 2	N	-0-		-0-
*02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	279 1	4609 2	N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE WELL #: C257 RRCID -> 276982 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426

*07	0 W	7133	-0-	7133	7133	342 1	6791 2	N	-0-		-0-
*08	0 W	8789	-0-	8789	15922	416 1	8373 2	N	-0-		-0-
*09	0 W	6607	-0-	6607	22529	384 1	6223 2	N	-0-		-0-
*10	0 W	4148	-0-	4148	26677	324 1	3824 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-
02	6380 X	2506	-0-	-3874	-0-	192 1	2314 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

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-
02	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

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-
02	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

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-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-25) //CONT.// 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 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
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-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-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

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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

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-	-570		-0-			Y	585	594 0	39
12	589 N		-0-	-589		-0-			Y	575	569 0	45
01	589 N		-0-	-589		-0-			Y	604	593 0	56
02	0 N		-0-	-0-		-0-			Y	595	604 0	47

COCKBURN, H.C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
COCKBURN, H. C.				WELL #: 128	RRCID -> 261667	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5154	-	5658				
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-
02	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				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18425				N	NO RPT				-0-
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954			CNTY: WHARTON							
COCKBURN, H. C.				WELL #: 100	RRCID -> 225393	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 4356	-	5160				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE GAS UNIT O/A				WELL #: 2	RRCID -> 105359	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH 5669	PERF. 4402	- 4404						
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
PIERCE GAS UNIT O/A				WELL #: B 65	RRCID -> 114408	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH 5548	PERF. 4314	- 4320						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MAGNET WITHERS (M-5)				56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATES C				WELL #: 11	RRCID -> 256747	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 4539	- 4544						
*07	1891	#	187	-0-	-1704	-0-	165	1	22	2	N	-0-			-0-
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-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MAGNET WITHERS (M-6)				56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				027200											
BROUSSARD, J. E.				WELL #: 38	RRCID -> 271288	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 4403	- 4408						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MAGNET WITHERS (M-7)				56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATES				WELL #: C215	RRCID -> 258258	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4641	- 4643						
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATES				WELL #: C 6	RRCID -> 050751	COMPL. DATE 09/17/2011	TOTAL DEPTH 5543	PERF. 2640	-	2660	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	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	
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	2 1 1 2	N	-0-			-0-
10	310 N		-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
11	180 N		-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
12	3 N		-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

PIERCE ESTATES				WELL #: C222	RRCID -> 190102	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4730	-	4765	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

MARG. 1 GAS UNIT				WELL #: 47	RRCID -> 191425	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 5633	PERF. 5364	-	5401	
09	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

PIERCE ESTATES				WELL #: C 24	RRCID -> 196516	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 5437	-	5443	
09	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

PIERCE ESTATES				WELL #: C 4	RRCID -> 196517	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5378	-	5386	
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

PIERCE ESTATES				WELL #: C 52	RRCID -> 205453	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 5393	-	5398	
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 -	5384	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-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	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-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	
09		2490 X	243	-0-	-2247	-0-		230	1	13	2	N	-0-		-0-
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-		-0-
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-						N	-0-		-0-
12		961 X	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836															
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966										TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 -	5486	
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134										COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL DEPTH	6322	PERF.	5442 - 5502
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	
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-	
02	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
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-	
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783										COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6322	PERF.	4054 - 4153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969										COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5420 - 5433
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
XOG OPERATING LLC 945921															
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766										COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5494 - 5502
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-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	



MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

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							
02	28913 #	22226	-0-	-6687	-0-	290	1	21791	2	N	132	185	1	339
						145	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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												
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	3100	N	9280	-0-	6180	12395	9280 2	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12395		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												
*07	7750		5064	-0-	-2686	58173	243 1	4821 2	N	-0-		-0-
*08	7750		4128	-0-	-3622	54551	195 1	3933 2	N	-0-		-0-
09	7500		2432	-0-	-5068	49483	141 1	2291 2	N	-0-		-0-
*10	7750		1569	-0-	-6181	43302	123 1	1446 2	N	-0-		-0-
11	7500		1088	-0-	-6412	36890	80 1	1008 2	N	-0-		-0-
*12	7750		792	-0-	-6958	29932	77 1	715 2	N	-0-		-0-
01	7750		794	-0-	-6956	22976	73 1	721 2	N	-0-		-0-
*02	7250		1033	-0-	-6217	16759	79 1	954 2	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		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				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
02		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				
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-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723										
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
02		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				
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		DELQ PR	11427	-0-	11427	11427	11427 2	N	-0-			-0-
12		DELQ PR	14321	-0-	14321	25748	14321 2	N	-0-			-0-
*01		7750	14380	-0-	6630	32378	14380 2	N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	32378		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723													
PRASFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3360	NO RPT	-0-	-3360	-0-							-0-
10		3472	NO RPT	-0-	-3472	-0-							-0-
11		3360	NO RPT	-0-	-3360	-0-							-0-
12		7750	9677	-0-	1927	1927		9677	2				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1927							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1927							-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													
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918													
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-		16	1	353	2		-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-		14	1	341	2		-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-		14	1	290	2		-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-		13	1	196	2		-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-							-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-							-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084													
09	30	N	3	-0-	-27	-0-		2	1	1	2		-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				12		3 1	9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				9		1	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992													
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836													
FLSK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062													
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836													
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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													
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-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154													
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-
02	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			
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
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	7			27
*02		5064 R	5064	-0-	-0-	-0-	229	1	4833	2	N	2			29
							8	9							
							2	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			
*07		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	1015	1	2023	2	N	-0-			-0-
*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-
*02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1104	1	943	2	N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748				CNTY: WHARTON						
DUFFY, G. A.			15 C		RRCID ->	007155	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4279 - 4289	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836				CNTY: WHARTON						
COCKBURN, H. C., -A-			4		RRCID ->	007165	COMPL. DATE	05/10/1956	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4221 - 4231	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
COCKBURN, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4117 - 4124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH	5543	PERF. 4192 - 4194					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4372 - 4378					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

DUFFY, G. A.		WELL #: 14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391 - 5395					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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)	MONTHLY 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
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-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-			N	1	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	-0-	172	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	33	8	-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

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
02	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

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-			264
02	P&A-COND	-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		8940 X	7559	-0-	-1381	-0-	7445 3	114 9	N	104	6 8			212	
10		9083 X	5377	-0-	-3706	-0-	5271 3	106 9	N	96	183 1			125	
11		7620 X	5880	-0-	-1740	-0-	5566 3	314 9	N	285	181 1			229	
12		7874 X	5458	-0-	-2416	-0-	5454 3	4 9	N	4	4 8			229	
01		7874 X	5895	-0-	-1979	-0-	5869 3	26 9	N	24	177 1			76	
02		7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-			N	129	35 8			170	
-----															
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721															
09		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	13098 3	3 9	N	3	3 8			124	
10		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	10975 3	151 9	N	137	178 1			83	
11		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11121 3	61 9	N	55				138	
12		11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11320 3	66 9	N	60				198	
01		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11030 3	35 9	N	32	165 1			65	
02		986 X	-0-	-0-	-986	-0-			N	48				113	
-----															
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528															
09		5520 X	3150	-0-	-2370	-0-	3092 3	58 9	N	53				189	
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-				189	
11		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-				189	
12		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8059 3	111 9	N	101	176 1	9 8		105	
01		3627 X	3267	-0-	-360	-0-	3191 3	76 9	N	69				174	
*02		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4111 3	163 9	N	148	159 1	78 8		85	
-----															
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553															
09		4440 X	3533	-0-	-907	-0-	3467 3	66 9	N	60				120	
10		5828 X	3038	-0-	-2790	-0-	3020 3	18 9	N	16				136	
11		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7264 3	107 9	N	97	177 1			56	
12		5828 X	4516	-0-	-1312	-0-	4438 3	78 9	N	71	9 8			118	
01		4185 X	3310	-0-	-875	-0-	3246 3	64 9	N	58				176	
02		7134 X	2170	-0-	-4964	-0-	2108 3	62 9	N	56	26 8			206	
-----															
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418															
09		9270 X	4077	-0-	-5193	-0-	3987 3	90 9	N	82	176 1			151	
10		9579 X	4501	-0-	-5078	-0-	4280 3	221 9	N	201	179 1			173	
11		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9744 3	210 9	N	191	175 1			189	
12		8153 X	7581	-0-	-572	-0-	7252 3	329 9	N	299	356 1			132	
01		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	7871 3	283 9	N	257	178 1			211	
02		9628 X	5921	-0-	-3707	-0-	5700 3	221 9	N	201	345 1	9 8		58	
-----															
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690															
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-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----															
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142															
09		2220 X	1150	-0-	-1070	-0-	1150 3		N	-0-				94	
10		2294 X	804	-0-	-1490	-0-	804 3		N	-0-				94	
11		2220 X	1995	-0-	-225	-0-	1947 3	48 9	N	44				138	
12		2294 X	2076	-0-	-218	-0-	2058 3	18 9	N	16				154	
01		2108 X	878	-0-	-1230	-0-	878 3		N	-0-				154	
02		1943 X	217	-0-	-1726	-0-	217 3		N	-0-				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	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
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
02	6873 X	4444	-0-	-2429	-0-	4391	3	53	9	N	48	167	1	17	8	79

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

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-
02	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

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-					163
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					51

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

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
02	8091 X	7125	-0-	-966	-0-	7125	3			N	-0-					100

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

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-					N	-0-					99
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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

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
02	7424 X	100	-0-	-7324	-0-	100	3			N	-0-					171

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

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
02	8903 X	8381	-0-	-522	-0-	8130	3	251	9	N	228	185	1			133

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	
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	
02		3973 X	3260	-0-	-713	-0-	3181 3	79 9	N	72			151	
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009												TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530 - 18690
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	
02		14558 X	10286	-0-	-4272	-0-	9378 3	908 9	N	825	709 1	2 8	230	
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009												TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430 - 19030
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	
*02		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9443 3	251 9	N	228	165 1	104 8	107	
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010												TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076 - 5278
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-	
02		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
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-	
02		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
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	
02		12209 X	12106	-0-	-103	-0-	11964 3	142 9	N	129			215	
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010												TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849 - 19738
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	
02		15080 X	13760	-0-	-1320	-0-	13661 3	99 9	N	90	163 1		69	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
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	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	61
01	6138 X	4458	-0-	-1680	-0-	4392	3	66	9	N	60	121
*02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8706	3	127	9	N	115	61
-----												
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041												
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-
02	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												
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-
02	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												
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	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	68
*02	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11318	3	62	9	N	56	115
-----												
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113												
09	17970 X	16050	-0-	-1920	-0-	14749	3	1301	9	N	1183	237
10	18569 X	17346	-0-	-1223	-0-	16020	3	1326	9	N	1205	182
11	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	17351	3	1456	9	N	1324	283
12	16585 X	14411	-0-	-2174	-0-	13120	3	1291	9	N	1174	207
01	17360 X	12996	-0-	-4364	-0-	11485	3	1511	9	N	1374	140
02	18183 X	8994	-0-	-9189	-0-	7811	3	1183	9	N	1075	332
-----												
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127												
09	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9091	3	285	9	N	259	210
10	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8080	3	354	9	N	322	173
11	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7631	3	323	9	N	294	123
12	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7341	3	325	9	N	295	244
01	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9060	3	327	9	N	297	173
*02	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8628	3	321	9	N	292	114
-----												
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327												
09	13650 X	12766	-0-	-884	-0-	12461	3	305	9	N	277	275
10	15097 X	10992	-0-	-4105	-0-	10737	3	255	9	N	232	139
11	14610 X	13595	-0-	-1015	-0-	13284	3	311	9	N	283	242
12	15097 X	14396	-0-	-701	-0-	14059	3	337	9	N	306	191
01	14415 X	13341	-0-	-1074	-0-	13013	3	328	9	N	298	141
02	13137 X	11459	-0-	-1678	-0-	11191	3	268	9	N	244	207

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
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-					119
02	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

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

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
02	14645 X	10967	-0-	-3678	-0-	10223	3	744	9	N	676	544	1			198

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-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
*02	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	15791	3	492	9	N	447	353	1	12	8	195

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		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																	
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	2	8	205
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7244	3	263	9	N	239	341	1			103
*02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4621	3	243	9	N	221	164	1	3	8	157
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330																	
09	66720	X	41971	-0-	-24749	-0-	37164	3	4807	9	N	4370	4167	1	3	8	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	2	8	435
01	60636	X	23592	-0-	-37044	-0-	21638	3	1954	9	N	1776	1950	1			261
02	50750	X	49465	-0-	-1285	-0-	44705	3	4760	9	N	4327	4210	1	27	8	351
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978																	
09	62068	X	62068	-0-	-0-	-0-	57064	3	5004	9	N	4549	4529	1	3	8	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	6	8	67
01	64139	X	7539	-0-	-56600	-0-	6926	3	613	9	N	557	355	1			269
02	60001	X	47238	-0-	-12763	-0-	42867	3	4371	9	N	3974	3838	1	10	8	395
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609																	
09	40530	X	34043	-0-	-6487	-0-	32811	3	1232	9	N	1120	1059	1	1	8	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
02	32915	X	23205	-0-	-9710	-0-	22302	3	903	9	N	821	894	1	1	8	214
BBX OPERATING, L.L.C. 058908 YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332																	
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	8495	7799	3	696	9	N	633	548	1			295
02	0	W	7574	-0-	7574	7574	6987	3	587	9	N	534	729	1			100

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 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	EOM BALANCE
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	
02		12847 X	11901	-0-	-946	-0-	11659 3	242 9	N		220	358 1	-0-	
-----														
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
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	
*02		19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	18155 3	1455 9	N		1323	1268 1	185	
-----														
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296														
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	
02		10150 X	8627	-0-	-1523	-0-	7917 3	710 9	N		645	554 1	228	
-----														
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
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	
02		25578 X	25483	-0-	-95	-0-	23262 3	2221 9	N		2019	1820 1	507	
-----														
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
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	
02		12673 X	11994	-0-	-679	-0-	11698 3	296 9	N		269	359 1	118	
-----														
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
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	
02		0 W	10387	-0-	10387	36948	9289 3	1098 9	N		998	910 1	220	
-----														
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
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	
02		3327 X	3279	-0-	-48	-0-	2516 3	763 9	N		694	1445 1	135	

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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
02		11745 X	11590	-0-	-155	-0-	10517	3	1073	9	N	975	1090	1	225
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615															
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
*02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3062	3	837	9	N	761	898	1	275
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050															
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
02		3335 X	2898	-0-	-437	-0-	2583	3	315	9	N	286	366	1	108
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606															
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
02		13166 X	13040	-0-	-126	-0-	11711	3	1329	9	N	1208	1274	1	146
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085															
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-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497															
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308															
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
SM ENERGY COMPANY 788997  
CAMERON HEIRS

WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	94426 X	54231	-0-	-40195	-0-	47909	2	6322	9	N	5747	5686	1	506
04	91380 X	39864	-0-	-51516	-0-	35612	2	4252	9	N	3865	4134	1	237
*05	94426 X	36619	-0-	-57807	-0-	32264	2	4355	9	N	3959	3564	1	632
06	91380 X	35052	-0-	-56328	-0-	31558	2	3494	9	N	3176	3552	1	256
07	94426 X	28990	-0-	-65436	-0-	25884	2	3106	9	N	2824	2751	1	329
08	94426 X	19312	-0-	-75114	-0-	17295	2	2017	9	N	1834	2064	1	99
09	91380 X	26236	-0-	-65144	-0-	23614	2	2622	9	N	2384	1983	1	500
10	94426 X	21113	-0-	-73313	-0-	18609	2	2504	9	N	2276	2172	1	604
11	91380 X	15475	-0-	-75905	-0-	13392	2	2083	9	N	1894	1802	1	696
12	94426 X	NO RPT	-0-	-94426	-0-					N	NO RPT			696
01	94426 X	NO RPT	-0-	-94426	-0-					N	NO RPT			696
02	88334 X	NO RPT	-0-	-88334	-0-					N	NO RPT			696

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
MCMILLIAN

WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
ELVING, FRED -A-

WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
BELCHER, W. T. "A"

WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
BELCHER, W.T. "A"

WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
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
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
-----												
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
VICK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3308	-			3312
09		5790 X	990	-0-	-4800	-0-	1 2	989 9	9	N	899	43
10		5983 X	1035	-0-	-4948	-0-	1 2	1034 9	9	N	940	80
11		4230 X	1015	-0-	-3215	-0-	1 2	1014 9	9	N	922	256
12		1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1 2	1052 9	9	N	956	188
01		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	3514 2	1084 9	9	N	985	303
*02		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	3547 2	1018 9	9	N	925	151
-----												
SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104								
LION				WELL #: 1	RRCID -> 276550	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 3617	PERF. 3368	-			3376
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	101	10
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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
09		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3195 2	290 9	9	N	264	250
10		4278 X	2992	-0-	-1286	-0-	2750 2	242 9	9	N	220	470
11		4170 X	3500	-0-	-670	-0-	3241 2	259 9	9	N	235	197
12		4309 X	2217	-0-	-2092	-0-	1997 2	220 9	9	N	200	216
01		4309 X	1801	-0-	-2508	-0-	1679 2	122 9	9	N	111	327
02		3393 X	2943	-0-	-450	-0-	2711 2	232 9	9	N	211	184
-----												
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-
02	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT		-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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02		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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02		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			
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-
02		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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02		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			
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-
02		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			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT		-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-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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	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
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	1602	1	796	3	Y	-0-	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-	67
*01	2418 N	1917	-0-	-501	-0-	1092	1	825	3	Y	-0-	67
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-					Y	NO RPT	67

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

09	5850 X	5026	-0-	-824	-0-	4980	2	46	9	N	42	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	96
01	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6727	2	70	9	N	64	160
*02	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6939	2	55	9	N	50	85

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

09	DLQ G-10	106399	-0-	106399	106399	105191	3	1208	9	N	1098	307
10	214274	107875	-0-	-106399	-0-	106664	3	1211	9	N	1101	162
11	105030	97800	-0-	-7230	-0-	96726	3	1074	9	N	976	264
12	108531	99215	-0-	-9316	-0-	98133	3	1082	9	N	984	162
01	108531	98400	-0-	-10131	-0-	97176	3	1224	9	N	1113	260
02	101529	90160	-0-	-11369	-0-	89388	3	772	9	N	702	245

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

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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67

-----												
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
PURE, ET AL GU												
WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684												
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	M	PROD	AMT	CODE
-----												
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
02	5307 #	5169	-0-	-138	-0-	280	1	4889	2	N	-0-	110
-----												
PURE ET AL GU												
WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433												
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
HICKS, B. B.												
WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426												
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	192
12	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1024	2	207	9	N	188	203
01	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	203
*02	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	203
-----												
MEDLAND ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660												
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARY MACHA (FRIO)												
DECKER OPERATING CO., L.L.C.												
MACHA G.U. NO.2												
WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)												
COASTLAND OPERATIONS, LLC												
STATE TRACT 173												
WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												
STATE TRACT 173												
WELL #: 3AU RRCID -> 176582 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092												
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
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570)												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												
STATE TRACT 194												
WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788												
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
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2650)												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												
STATE TRACT 194												
WELL #: 6 RRCID -> 086448 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2895 - 2901												
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
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)												
COASTLAND OPERATIONS, LLC												
STATE TRACT 199												
WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706												
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
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												
STATE TRACT 173												
WELL #: 3AL RRCID -> 197833 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2514 - 2518												
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
-----												
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COASTLAND OPERATIONS, LLC												
STATE TRACT 172												
WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556												
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
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)				58197 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
STATE TRACT 171				WELL #:	4	RRCID ->	186606	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	2784	-	2789
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954											
STATE TRACT 199				WELL #:	1	RRCID ->	186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2881	-	2884
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-
02	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											
STATE TRACT 171				WELL #:	2	RRCID ->	054473	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3637	-	3643
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-
02	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											
STATE TRACT 171				WELL #:	3	RRCID ->	081738	COMPL. DATE	02/25/1979	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	4376	-	4412
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
STATE TRACT 171				WELL #:	4	RRCID ->	082373	COMPL. DATE	04/27/1979	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4040	-	4046
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-
02	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	
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
-----									
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-
02 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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02 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	
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-
02 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	
09 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02 SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)				58213 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342					
STATE TRACT 485-L				WELL #: 3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7235 - 7245	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
STATE TRACT 485-L				WELL #: 5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526 - 6606	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
 STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282  
 STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
 STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

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

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 FIELDWOOD ENERGY LLC 267773  
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	903752					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 #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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								
02	133516 X	128020	-0-	-5496	-0-	1055	1	126706	2	Y	235	235	0		-0-
						259	9								

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595  
 STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595											
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID ->	174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	5985 -	6027	
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	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	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID ->	174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7312 -	7322	
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)				58220 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595											
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	076582	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	2272 -	2276	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID ->	171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 -	2364	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			45	

09		8700 X	8566	-0-	-134	-0-	10	1	8402	2	Y	140	106	1	50
10	10168 X	8555	-0-	-1613	-0-	10	1	8396	2	Y	135	102	1	83	
11	9900 X	7874	-0-	-2026	-0-	10	1	7717	2	Y	134	194	1	23	
12	10230 X	7910	-0-	-2320	-0-	10	1	7759	2	Y	128	98	1	53	
01	10230 X	8402	-0-	-1828	-0-	10	1	8245	2	Y	134	94	1	93	
*02	8294 X	7983	-0-	-311	-0-	10	1	7844	2	Y	117	95	1	115	
						129	9								

09		14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	10	1	14348	2	Y	107	80	1	38
10	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	10	1	14338	2	Y	119	87	1	70	
11	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	10	1	13257	2	Y	122	172	1	20	
12	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	10	1	13695	2	Y	131	98	1	53	
01	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	10	1	14552	2	Y	135	94	1	94	
*02	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	10	1	12166	2	Y	116	95	1	115	
						128	9								

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 LAKE RONEL OIL COMPANY //CONT.// 483310  
 STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

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-
02	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
 ABACO OPERATING, LLC 000894  
 MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 12922 - 12934

09	780 N	674	-0-	-106	-0-	120	1	205	3	N	317	363	1			258
						349	9									
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	124	1	179	3	N	346	368	1			236
						381	9									
11	690 N	501	-0-	-189	-0-	120	1	104	3	N	252					488
						277	9									
12	682 N	581	-0-	-101	-0-	124	1	90	3	N	334	366	1			456
						367	9									
01	682 N	442	-0-	-240	-0-	124	1	9	3	N	281	368	1			369
						309	9									
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					369



OIL AND GAS DIVISION

-----														
MAYES, SOUTH (FRIO 19) //CONT.// 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
09		19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	36 1	18778 2	N	272	186 1	279		
							299 9							
10		20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	37 1	19801 2	N	287	363 1	203		
							316 9							
11		18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	35 1	18292 2	N	233	182 1	254		
							256 9							
12		19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	434 1	18866 2	N	230	351 1	133		
							253 9							
01		18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	378 1	18145 2	N	230	185 1	178		
							253 9							
*02		18921 X	18921	-0-	-0-	-0-	436 1	18298 2	N	170		348		
							187 9							
-----														
MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920														
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		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38		
-----														
MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074														
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-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
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														
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-		
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		7230 X	5021	-0-	-2209	-0-	313 1	4678 2	N	27	20	1	100
							30 9						
10		7099 X	5518	-0-	-1581	-0-	347 1	5164 2	N	6			106
							7 9						
11		6720 X	5304	-0-	-1416	-0-	396 1	4898 2	N	9			115
							10 9						
12		6386 X	5804	-0-	-582	-0-	459 1	5327 2	N	16			131
							18 9						
01		6386 X	5169	-0-	-1217	-0-	423 1	4735 2	N	10			141
							11 9						
*02		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	414 1	5288 2	N	16			157
							18 9						
SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658 - 7706
09		9390 X	8968	-0-	-422	-0-	557 1	8322 2	Y	81	52	1	204
							89 9						
10		9703 X	9199	-0-	-504	-0-	576 1	8588 2	Y	32	188	1	48
							35 9						
11		9390 X	8272	-0-	-1118	-0-	616 1	7611 2	Y	41			89
							45 9						
12		9548 X	8500	-0-	-1048	-0-	668 1	7766 2	Y	60			149
							66 9						
01		9269 X	7945	-0-	-1324	-0-	651 1	7280 2	Y	13			162
							14 9						
02		8671 X	8270	-0-	-401	-0-	599 1	7640 2	Y	28			190
							31 9						
AMMANN, HOMER TRUST				WELL #:	1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
09		2940 X	1323	-0-	-1617	-0-	82 1	1223 2	N	16	16	1	197
							18 9						
10		3038 X	2457	-0-	-581	-0-	155 1	2302 2	N	-0-			197
							49 1	601 2	N	-0-			197
11		2940 X	650	-0-	-2290	-0-			N	-0-			197
									N	-0-			197
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			197
									N	-0-			197
01		2449 X	44	-0-	-2405	-0-	4 1	40 2	N	-0-			197
									N	-0-			197
02		2291 X	1021	-0-	-1270	-0-	74 1	947 2	N	-0-			197
									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
09		4380	4328	-0-	-52	-0-	4328 2		N	-0-	86	1	53
							18 9						
10		4446	4286	-0-	-160	-0-	4284 2	2 9	N	2	20	7	35
							4185 2	37 9	N	34			69
11		4222	4222	-0-	-0-	-0-			N				69
							4204 2	20 9	N	18			87
12		4224	4224	-0-	-0-	-0-			N				87
							4505 2	14 9	N	13			100
01		4519	4519	-0-	-0-	-0-			N				100
							3865 2	50 9	N	45			145
02		3944	3915	-0-	-29	-0-			N				145
									N				145
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
									N	-0-			116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
									N	-0-			116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
									N	-0-			116
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
									N	-0-			116
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
									N	-0-			116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
									N	-0-			116

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
LEMON, RICHARD G. 496332  
KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
02	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

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
02	1769 X	1682	-0-	-87	-0-	1676	2	6	9	Y	5					101

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

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
02	5423 X	4228	-0-	-1195	-0-	4209	2	19	9	Y	17					229

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

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
02	5510 X	5036	-0-	-474	-0-	4978	2	58	9	N	53					187

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2011																

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

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
02	551 N	167	-0-	-384	-0-	167	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		
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
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1

MENEFEFEE (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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MENEFEFEE (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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MENEFEFEE (FRIO 5750)		60476 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
H. ROADES, INC.		341527								
ROADES G. U. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189321		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MENEFEFEE (RAUN-YEGUA)		60476 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ATASCA RESOURCES, INC.		035643								
RAUN		WELL #: 2		RRCID -> 204228		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515		
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - P/A 04/16/14

MENEPEE (YEGUA)		60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FREDCO		284921								
RAUN, N.		WELL #: 2		RRCID -> 126065		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		8000 PERF. 4094 - 4110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAUN, N.		WELL #: 3		RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617		
09	4560 #	-0-	-0-	-4560	-0-					25
10	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-					25
11	3630 #	-0-	-0-	-3630	-0-					25
12	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			25

MENEPEE (YEGUA 9050)		60476 962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U		WELL #: 1		RRCID -> 176608		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144		
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - P/A 05/15/2012										

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WENDEL		268602								
		WELL #: 1		RRCID -> 196878		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					160
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2015 - P&A 04/27/15										

MENEPEE (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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48



MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FOSTER MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	132476	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10352	- 10364	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3207 X	3207	-0-	-0-	614 1	2164 2	111 9	Y	101	184 1		134
						318 3	111 9						
10		3293 X	3293	-0-	-0-	505 1	2070 2	101 9	Y	92			226
						617 3	101 9						
11		3570 X	2880	-0-	-690	547 1	2020 2	96 9	Y	87	181 1		132
						217 3	96 9						
12		3689 X	2868	-0-	-821	545 1	1874 2	109 9	Y	99			231
						340 3	109 9						
01		3689 X	2521	-0-	-1168	469 1	1735 2	127 9	Y	115	181 1		165
						190 3	127 9						
02		3103 X	NO RPT	-0-	-3103				Y	NO RPT			165
-----													
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10215	- 10303	
09		3481 X	3481	-0-	-0-	658 1	2320 2	162 9	Y	147	88 1		115
						341 3	162 9						
10		3562 X	3562	-0-	-0-	531 1	2178 2	204 9	Y	185	245 1		55
						649 3	204 9						
11		3344 X	3344	-0-	-0-	633 1	2339 2	120 9	Y	109	72 1		92
						252 3	120 9						
12		3441 X	3430	-0-	-11	651 1	2237 2	136 9	Y	124	146 1		70
						406 3	136 9						
01		3441 X	2950	-0-	-491	556 1	2059 2	110 9	Y	100	129 1		41
						225 3	110 9						
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219				Y	NO RPT			41
-----													
FOSTER LUMBER CO		WELL #:		3	RRCID ->	163249	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10352	- 10364	
09		270 N	248	-0-	-22	49 1	173 2	1 9	Y	1	1 1		1
						25 3	1 9						
10		305 N	305	-0-	-0-	47 1	194 2	6 9	Y	5			6
						58 3	6 9						
11		448 N	448	-0-	-0-	88 1	325 2	35 3	Y	-0-	4 1		2
						44 1	35 3						
12		248 N	218	-0-	-30	44 1	148 2	26 3	Y	-0-			2
						26 3	26 3						
01		310 N	226	-0-	-84	44 1	164 2	18 3	Y	-0-	2 1		-0-
						18 3	18 3						
02		435 N	NO RPT	-0-	-435				Y	NO RPT			-0-
-----													
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165228	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10236	- 10519	
09		660 N	555	-0-	-105	106 1	375 2	19 9	Y	17	23 1		4
						55 3	19 9						
10		801 N	801	-0-	-0-	124 1	508 2	18 9	Y	16	10 1		10
						151 3	18 9						
11		600 N	511	-0-	-89	96 1	354 2	23 9	Y	21	24 1		7
						38 3	23 9						
12		737 N	737	-0-	-0-	142 1	487 2	20 9	Y	18	21 1		4
						88 3	20 9						
01		682 N	682	-0-	-0-	132 1	490 2	6 9	Y	5	9 1		-0-
						54 3	6 9						
02		493 N	NO RPT	-0-	-493				Y	NO RPT			-0-

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10220 - 10228	
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
09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	153	1 538	2 Y	28	17 1	11
						79	3 31				
10	558 X	464	-0-	-94	-0-	71	1 292	2 Y	13	21 1	3
						87	3 14				
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	188	1 694	2 Y	5	5 1	3
						74	3 6				
12	837 X	520	-0-	-317	-0-	101	1 346	2 Y	10	10 1	3
						62	3 11				
01	837 X	301	-0-	-536	-0-	57	1 211	2 Y	9	10 1	2
						23	3 10				
02	928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300	
09	8580 X	8423	-0-	-157	-0-	1627	1 5740	2 Y	194	248 1	96
						843	3 213				
10	9455 X	8826	-0-	-629	-0-	1369	1 5609	2 Y	161	106 1	151
						1671	3 177				
11	9150 X	6903	-0-	-2247	-0-	1315	1 4860	2 Y	186	224 1	113
						523	3 205				
12	9455 X	7610	-0-	-1845	-0-	1465	1 5034	2 Y	180	208 1	85
						913	3 198				
01	9083 X	8994	-0-	-89	-0-	1707	1 6322	2 Y	248	228 1	105
						692	3 273				
02	8265 X	NO RPT	-0-	-8265	-0-			Y	NO RPT		105
-----											
BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10850 - 10852	
09	3930 X	3271	-0-	-659	-0-	632	1 2227	2 Y	77	95 1	42
						327	3 85				
10	4123 X	3705	-0-	-418	-0-	563	1 2309	2 Y	132	69 1	105
						688	3 145				
11	3990 X	3202	-0-	-788	-0-	610	1 2254	2 Y	86	123 1	68
						243	3 95				
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	797	1 2739	2 Y	143	145 1	66
						497	3 157				
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	765	1 2832	2 Y	148	141 1	73
						310	3 163				
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			Y	NO RPT		73
-----											
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	
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				
11	9660 X	1273	-0-	-8387	-0-	241	1 892	2 Y	40	27 1	14
						96	3 44				
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	1102	1 3788	2 Y	13	22 1	5
						687	3 14				
01	5549 X	5421	-0-	-128	-0-	1059	1 3922	2 Y	10	14 1	1
						429	3 11				
02	5191 X	NO RPT	-0-	-5191	-0-			Y	NO RPT		1



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1533	1337 1	365
*02	7250	2798	-0-	-4452	24005	1340	2	1458	9	N	1325	1457 1	233

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
 STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. 259789  
 ST. TR. 366-L NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 096388 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 7	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 7	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)		61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790		
M	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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, S W (9150)		61054 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
AMERICAN RESOURCES, INC.		019356								
WADSWORTH, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 214584		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILBUR, EAST (3110)		61350 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON		
BETRO, INC.		068324								
COFFIELD-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710		
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15 1	44 2	N	29	129
						32 9				
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 1	29 2	N	21	150
						23 9				
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	18 1	52 2	N	16	165
						18 9			1 8	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	12 1	38 2	N	29	194
						32 9				
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13 1	34 2	N	17	35
						19 9			176 1	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT	35

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		
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
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45

HAMILL SWD		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
		191804								
		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740		
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-
02	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-	-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180				
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
02	12180	X	11150	-0-	-1030	-0-	11103 2	47 9	Y	43	139 1	26

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367				
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
02	290	N	12	-0-	-278	-0-	12 2		Y	-0-		60

Dwyer		WELL #: 1		RRCID -> 162912		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153				
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
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	705 2		Y	-0-		63

GRAVES UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 242498		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 157013		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714				
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 3UT										
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-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

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
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-
02	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

09	1500 N	1816	-0-	316	316	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
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	670	2	22	9	Y	20	21	1			44

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

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-
*02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1633	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF. 12200 - 12234

09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	759	2	23	9	Y	21	87	1			4
10	815 X	815	-0-	-0-	-0-	790	2	25	9	Y	23	5	1			22
11	2400 X	691	-0-	-1709	-0-	681	2	10	9	Y	9	6	1			25
12	2480 X	771	-0-	-1709	-0-	737	2	34	9	Y	31	20	1			36
01	2480 X	859	-0-	-1621	-0-	838	2	21	9	Y	19	25	1			30
*02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2764	2	86	9	Y	78	84	1			24

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF. 11998 - 12030

09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5243	2	36	9	Y	33	48	1			69
10	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5563	2	35	9	Y	32					101
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5440	2	9	9	Y	8	66	1			43
12	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5724	2	67	9	Y	61	63	1			41
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5574	2	91	9	Y	83	63	1			61
02	5278 X	5054	-0-	-224	-0-	5053	2	1	9	Y	1	52	1			10

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 CSL EXPLORATION, LP //CONT.// 191804  
 LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

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
09	1500 N	3222	-0-	1722	1722	3169	2	53	9	Y	48				48
10	3100 N	4352	-0-	1252	2974	4309	2	43	9	Y	39	63	1		24
11	3000 N	3102	-0-	102	3076	3067	2	35	9	Y	32				56
12	5779 X	2703	-0-	-3076	-0-	2674	2	29	9	Y	26	63	1		19
01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2774	2	30	9	Y	27				46
*02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	Y	15				61

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

09	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6974	2	26	9	Y	24				105
10	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8141	2	83	9	Y	75	131	1		49
11	7920 X	6881	-0-	-1039	-0-	6806	2	75	9	Y	68				117
12	7750 X	7064	-0-	-686	-0-	7006	2	58	9	Y	53	131	1		39
01	8215 X	5493	-0-	-2722	-0-	5431	2	62	9	Y	56				95
02	7685 X	6626	-0-	-1059	-0-	6558	2	68	9	Y	62				157

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	84	1	1332	2	N	17				126
						19	9								
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	2	N	17				143
						19	9								
11	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	87	1	1189	2	N	15				158
						17	9								
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	87	1	1183	2	N	20				178
						22	9								
01	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	93	1	1160	2	N	22				200
						24	9								
02	1247 N	1128	-0-	-119	-0-	87	1	1020	2	N	19				219
						21	9								

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

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								
02	9164 X	8848	-0-	-316	-0-	87	1	8647	2	N	104	176	1		82
						114	9								

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.11894 -	12012		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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		
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
02	12818 X	12568	-0-	-250	-0-	12568	3			N	-0-			203

HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.15075 -	15132		
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
02	5742 X	4980	-0-	-762	-0-	4946	3	34	9	N	31			99

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		3LT	RRCID ->	157012	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12024 -	12050		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4LT	RRCID ->	157019	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.12026 -	12050		
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							
02	3567 X	3208	-0-	-359	-0-	87	1	3088	2	Y	30			145
						33	9							

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
SWEENEY GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13044 - 13104			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	12000 X	8187	-0-	-3813	-0-	87 1	8020 2	N		73					190
10	12400 X	11032	-0-	-1368	-0-	80 9									128
11	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	93 1	10842 2	N		88	150 1				88
12	11935 X	11471	-0-	-464	-0-	97 9									38
01	11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	90 1	12437 2	N		128	168 1				169
02	11600 X	11166	-0-	-434	-0-	141 9									104
						93 1	11248 2	N		118	168 1				
						130 9									
						93 1	11409 2	N		131					
						144 9									
						87 1	10960 2	N		108	173 1				
						119 9									

  

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15080 - 15100
09	4620 X	4548	-0-	-72	-0-	90 1	4400 2	N		53		180
10	4774 X	4619	-0-	-155	-0-	58 9						208
11	4620 X	4444	-0-	-176	-0-	93 1	4495 2	N		28		
12	4712 X	4404	-0-	-308	-0-	31 9						238
01	4712 X	4266	-0-	-446	-0-	90 1	4321 2	N		30		
02	4408 X	4054	-0-	-354	-0-	33 9						111
						93 1	4276 2	N		32	159 1	
						35 9						
						93 1	4145 2	N		25		136
						28 9						
						87 1	3941 2	N		24		160
						26 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	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
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
02	7511 X	5898	-0-	-1613	-0-	5582 2	316 9	Y	287	177 1		219

  

MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7826 - 7840
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORES (YEGUA 6700)			62725 300			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			120648													
MOORE, J. M.			WELL #:	43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6675 - 6690				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02		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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02		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				
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
*02	663 R		663	-0-	-0-	-0-	663	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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



MOORES (YEGUA 7600)		//CONT.//		62725 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648								
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	007438	COMPL. DATE	04/21/1951	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7601 - 7645	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA 7900)				62725 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648								
DYER		WELL #:		1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225	
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
*02	2900 N	3409	-0-	509	509	3395	2	14	9	N	13	57

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 - 6600
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		532988	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BUCKALEW				1							
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MOORES ORCHARD*				62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648							
MOORE, J. M., ETAL		WELL #:		92	RRCID ->	049377	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6607 - 6629
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----																	
MOORES ORCHARD*			//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC			//CONT.//		120648												
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:		159	RRCID ->	059013	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORE, J. M. ETAL			WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 2572 - 2608					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MOORE, J. M. ET AL			WELL #:		112	RRCID ->	183687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 7890 - 7902					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02		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					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02		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					
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									
*02		8961	6898	-0-	-2063	-0-	1000	1	5898	2	N	-0-					27

-----												
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
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
-----												
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-
02	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
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-
02	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
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
02	2349 #	1856	-0-	-493 B	-38780	1856	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
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
-----												
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
DOBERMAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	229803	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13006 - 13206
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*02	71442 X	71442	-0-	-0-	-0-	261	1	69294	2	N	1715	1567	1 6 8	397
						1887	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

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							
02	31813 X	23197	-0-	-8616	-0-	70	1	23043	2	Y	76	176	1	162
						84	9							

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

09	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	613	1	1872	2	Y	-0-	29	1	42
10	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1182	1	4241	2	Y	17	19	1	40
						19	9							
11	3900 X	2627	-0-	-1273	-0-	685	1	1942	2	Y	-0-	14	1	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
02	5104 X	4563	-0-	-541	-0-	976	1	3587	2	Y	-0-	14	1	12

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----													
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 036327	COMPL. DATE 05/07/1965	TOTAL DEPTH 14400	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	5430 X	3993	-0-	-1437	-0-	166	1	3793	2	N	31		88
						34	9						
10	5084 X	3648	-0-	-1436	-0-	179	1	3438	2	N	28		116
						31	9						
11	4920 X	3672	-0-	-1248	-0-	158	1	3475	2	N	35		151
						39	9						
12	5084 X	3947	-0-	-1137	-0-	170	1	3729	2	N	44		195
						48	9						
01	4247 X	3506	-0-	-741	-0-	182	1	3288	2	N	33	187 0	41
						36	9						
02	3857 X	3441	-0-	-416	-0-	203	1	3193	2	N	41		82
						45	9						
-----													
WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #: 2HL	RRCID -> 173191	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 12185	PERF.12185 - 18650					
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
						10	9						
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	N	5		179
						6	9						
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	N	7		186
						8	9						
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	N	8		194
						9	9						
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	34	200 0	28
						37	9						
-----													
COLBURN UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 178270	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 12115	PERF.11890 - 20001					
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
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-		143
-----													
DICKENS UNIT A-231				WELL #: 1	RRCID -> 180743	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 11687	PERF.11407 - 19901					
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						
*02	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	230	1	3625	2	N	57		191
						63	9						

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #:		1R	RRCID ->	186107	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11578	- 19930
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	150 1	3424 2	N	62			155
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	68 9	2425 2	N	47			202
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	52 9	2408 2	N	102			304
12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	110 1	2949 2	N	44	196 0		152
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	112 9	2687 2	N	55			207
*02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	135 1	2275 2	N	25			232
						48 9						
						148 1						
						61 9						
						144 1						
						28 9						
-----												
WASH-MCADAMS		WELL #:		3HR	RRCID ->	186321	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12415	PERF.12028	- 20322
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	185 1	4224 2	N	1	176 0		111
10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	1 9	4647 2	N	14			125
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	242 1	4195 2	N	24			149
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	15 9	5323 2	N	27			176
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	191 1	5234 2	N	23			199
*02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	26 9	4145 2	N	20	89 0		130
						25 9						
						263 1						
						22 9						
-----												
WORSHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189848	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11442	- 19860
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	300 1	3838 2	N	32	181 0		54
10	3100 N	3821	-0-	721	721	35 9	3504 2	N	6			60
11	4512 X	3791	-0-	-721	-0-	310 1	3445 2	N	64			124
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	7 9	2484 2	N	16			140
01	2666 X	2319	-0-	-347	-0-	70 9	1979 2	N	27			167
02	2494 X	2362	-0-	-132	-0-	310 1	2050 2	N	25			192
						18 9						
						30 9						
						284 1						
						28 9						
-----												
RIBEYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11826	- 17233
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	240 1	3198 2	N	20			306
10	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	22 9	2357 2	N	24			330
11	2370 X	1075	-0-	-1295	-0-	193 1	976 2	N	3			333
12	2449 X	2191	-0-	-258	-0-	26 9	1987 2	N	12			345
01	2449 X	672	-0-	-1777	-0-	96 1	548 2	N	6			351
*02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3 9	2933 2	N	19	189 0		181
						117 1						
						13 9						
						7 9						
						258 1						
						21 9						

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	8760 X	8395	-0-	-365	-0-	8375	2	20	9	N	18	271
10	9052 X	8557	-0-	-495	-0-	8525	2	32	9	N	29	300
11	8760 X	7444	-0-	-1316	-0-	7415	2	29	9	N	26	326
12	9052 X	7499	-0-	-1553	-0-	7463	2	36	9	N	33	168
01	9021 X	6896	-0-	-2125	-0-	6868	2	28	9	N	25	193
02	8120 X	6158	-0-	-1962	-0-	6137	2	21	9	N	19	212

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

09	3000 N	3010	-0-	10	220	3010	2			N	-0-	120
10	3100 N	3260	-0-	160	380	3241	2	19	9	N	17	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
02	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-	40

COLBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279119 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660

09	57000 X	13997	-0-	-43003	-0-	577	1	13178	2	N	220	178	1	238
						242	9							
10	58900 X	13157	-0-	-45743	-0-	635	1	12334	2	N	171	183	1	226
						188	9							
11	57000 X	10742	-0-	-46258	-0-	460	1	10093	2	N	172	186	1	212
						189	9							
12	58900 X	10433	-0-	-48467	-0-	367	1	9875	2	N	174	195	1	191
						191	9							
01	58900 X	10510	-0-	-48390	-0-	541	1	9781	2	N	171	189	0	173
						188	9							
02	55100 X	8853	-0-	-46247	-0-	519	1	8179	2	N	141	179	0	135
						155	9							

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

09	2520 X	1573	-0-	-947	-0-	87	1	1486	2	N	-0-			162
10	2232 X	2074	-0-	-158	-0-	110	1	1954	2	N	9			171
						10	9							
11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	156	1	2592	2	N	19			190
						21	9							
12	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	147	1	2607	2	N	20			210
						22	9							
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	198	1	3350	2	N	28	190	1	48
						31	9							
*02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	165	1	2683	2	N	16			64
						18	9							

ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

09	2760 X	1714	-0-	-1046	-0-	93	1	1604	2	N	15			123
						17	9							
10	2046 X	1975	-0-	-71	-0-	104	1	1848	2	N	21			144
						23	9							
11	2370 X	1116	-0-	-1254	-0-	63	1	1043	2	N	9			153
						10	9							
12	2449 X	1557	-0-	-892	-0-	82	1	1457	2	N	16			169
						18	9							
01	2449 X	1806	-0-	-643	-0-	99	1	1679	2	N	25			194
						28	9							
02	1856 X	1406	-0-	-450	-0-	81	1	1313	2	N	11			205
						12	9							



MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
ZBORIL, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 130570		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 8072		PERF. 7814 - 7880		
M	O	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
09	1800 X	947	-0-	-853	-0-	52	1	895	2	N	-0-	48
10	1860 X	806	-0-	-1054	-0-	43	1	763	2	N	-0-	48
11	1650 X	764	-0-	-886	-0-	43	1	721	2	N	-0-	48
12	1333 X	815	-0-	-518	-0-	43	1	769	2	N	3	51
						3	9					
01	1333 X	611	-0-	-722	-0-	34	1	573	2	N	4	55
						4	9					
02	928 X	542	-0-	-386	-0-	31	1	511	2	N	-0-	55
-----												
NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7813 - 7861		
09	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	481	1	8255	2	N	31	12
						34	9					
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	343	1	6117	2	N	144	75
						158	9					
11	6330 X	5270	-0-	-1060	-0-	293	1	4855	2	N	111	15
						122	9					
12	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	355	1	6302	2	N	156	171
						172	9					
01	6541 X	4433	-0-	-2108	-0-	240	1	4065	2	N	116	108
						128	9					
02	6119 X	5466	-0-	-653	-0-	309	1	5028	2	N	117	52
						129	9					
-----												
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7615 - 7685		
09	7680 X	4562	-0-	-3118	-0-	251	1	4305	2	N	5	213
						6	9					
10	6386 X	5095	-0-	-1291	-0-	270	1	4807	2	N	16	45
						18	9					
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
						8	9					
01	5921 X	5330	-0-	-591	-0-	296	1	5012	2	N	20	72
						22	9					
02	4785 X	4451	-0-	-334	-0-	257	1	4181	2	N	12	84
						13	9					
-----												
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7630 - 7838		
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
02	5597 X	5225	-0-	-372	-0-	303	1	4922	2	N	-0-	100
-----												
ZBORIL-BOURLAND		WELL #: 1		RRCID -> 133687		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 4566 - 4570		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701		WELL #: 1		RRCID -> 148926	COMPL. DATE 02/19/1994	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7902	- 8000					
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			
09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	72 1	2248 2	N	50	178 1		42			
10	2449 X	2377	-0-	-72	-0-	55 9	2267 2	N	32			74			
11	2370 X	2341	-0-	-29	-0-	75 1	2212 2	N	41			115			
12	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	35 9	2339 2	N	54			169			
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	84 1	2350 2	N	48			217			
*02	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	45 9	2197 2	N	46	180 1		83			
						78 1									
						59 9									
						74 1									
						53 9									
						69 1									
						51 9									
-----															
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971					
09	5700 X	5638	-0-	-62	-0-	310 1	5328 2	N	-0-			182			
10	5890 X	4567	-0-	-1323	-0-	242 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			
02	5452 X	4060	-0-	-1392	-0-	266 1	3815 2	N	9			234			
						15 9									
						277 1									
						17 9									
						235 1									
						10 9									
-----															
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904					
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			
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 2	N	-0-			91			
-----															
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1		RRCID -> 137544				COMPL. DATE 01/23/1991			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150			
-----															
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966					
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	399 2	39 9	N	35	177 1		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	177 1		31			
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	470 2	41 9	N	37			68			
01	1147 N	409	-0-	-738	-0-	387 2	22 9	N	20			88			
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT			88			

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

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
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 #	1645	-0-	-122	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
02	1827 #	NO RPT	-0-	-1827	-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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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 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
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-
02	174 #	135	-0-	-39	-0-	135 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 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
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	95	-0-	-1284 B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
*12	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
*01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
*02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	104	-0-	-796 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*12	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
*01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
*02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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	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	
-----														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----														
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	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	
-----														
09	4560		4247	-0-	-313	-0-	300 1	3839 2	N	98			220	
							108 9							
10	4712		4088	-0-	-624	-0-	310 1	3671 2	N	97	192 1		125	
							107 9							
11	4560		3736	-0-	-824	-0-	300 1	3360 2	N	69			194	
							76 9							
12	4712		3521	-0-	-1191	-0-	310 1	3155 2	N	51	174 1	1 8	70	
							56 9							
01	4712		3263	-0-	-1449	-0-	310 1	2872 2	N	74			144	
							81 9							
02	4118 #		2797	-0-	-1321	-0-	290 1	2433 2	N	67	1 8		210	
							74 9							

-----														
LEVIGNE				WELL #:	1	RRCID ->	278319	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12104 - 12134		
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	
-----														
09	151370		151370	-0-	-0-	977360	300 1	147225 2	N	3495	3565 1	1 8	352	
							3845 9							
10	1078593		151485	-0-	-927108	50252	310 1	147410 2	N	3423	3032 1		743	
							3765 9							
11	141062		141062	-0-	-0-	50252	300 1	136972 2	N	3445	3567 1	1 8	620	
							3790 9							
12	140835		139835	-0-	-1000	49252	310 1	135816 2	N	3372	3595 1	1 8	396	
							3709 9							
01	130299		130299	-0-	-0-	49252	310 1	126600 2	N	3081	3089 1	1 8	387	
							3389 9							
*02	125004		122172	-0-	-2832	46420	290 1	118482 2	N	3091	3085 1	1 8	392	
							3400 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		
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	
-----														
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	
*02	13469 R		13469	-0-	-0-	-0-	264 1	13205 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		
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	
-----														
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
02	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0 A	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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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
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-
02	29 #	-0-	-0-	-29 B	-50701					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

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-22867					N	NO RPT					-0-

NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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			
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	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
02	4843	X	2943	-0-	-1900	-0-	2890 2	53 9	N	48	249

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850						CNTY: COLORADO			
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837			
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
*02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1576 2	70 9	N	64	132

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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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-
02	14B2	EXT	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			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
NADA, W. (FRIO 4400)		64318 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #: 1 T		RRCID -> 211970		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4798		PERF. 4325 - 4328		
DANKLEFS														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
GOLD		2525		WELL #: 1 T		RRCID -> 219706		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4514		PERF. 4333 - 4335		
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-	
*02	3446	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		N	-0-			-0-	
-----														
NANCE (FRIO 9600)		64423 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 2		RRCID -> 263036		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF. N/A		
SITTEL GU														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637			Y	NO RPT			-0-	
*12	3637	NO RPT	-0-	-3637	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
SITTEL GU		0 A		WELL #: 1		RRCID -> 263569		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10909		PERF. 9649 - 9656		
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	0 A	-0-	-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		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586		
GLADIATOR														
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 7HL		RRCID -> 162949		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 15931		PERF.11306 - 15931		
WILKIN, MABEL														
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	
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-			N	NO RPT			47	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377												
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
09		2430 X	19	-0-	-2411	-0-	2	1	17	2	N	-0-
10		155 X	40	-0-	-115	-0-	5	1	35	2	N	-0-
11		150 X	16	-0-	-134	-0-	2	1	14	2	N	-0-
12		155 X	41	-0-	-114	-0-	4	1	37	2	N	-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT
-----												
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954												
09		1200 X	72	-0-	-1128	-0-	10	1	62	2	N	-0-
10		155 X	86	-0-	-69	-0-	10	1	76	2	N	-0-
11		120 X	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	2	N	-0-
12		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	273	1	2357	2	N	-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT
-----												
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
09		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	567	1	3473	2	N	-0-
10		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	392	1	3005	2	N	-0-
11		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	503	1	3837	2	N	-0-
12		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	432	1	3743	2	N	-0-
01		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	201	1	3837	2	N	-0-
02		1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT
-----												
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
09	DLQ	G-10	1380	-0-	1380	1380	96	1	1284	2	N	-0-
10	DLQ	G-10	874	-0-	874	2254	61	1	813	2	N	-0-
11	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	3567	91	1	1216	2	N	5
							6	9				40
12		5079 X	1512	-0-	-3567	-0-	106	1	1406	2	N	-0-
01		2449 X	896	-0-	-1553	-0-	63	1	833	2	N	-0-
02		1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
09		660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-
10		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-
11		630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-
12		651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-
*02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-
-----												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
09	DLQ	G-10	3921	-0-	3921	3921	3921	2			N	-0-
10		7811 X	3890	-0-	-3921	-0-	3890	2			N	-0-
11		6090 X	3498	-0-	-2592	-0-	3498	2			N	-0-
12		4061 X	3853	-0-	-208	-0-	3853	2			N	-0-
01		4061 X	3564	-0-	-497	-0-	3564	2			N	-0-
02		3799 X	3614	-0-	-185	-0-	3614	2			N	-0-



NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996										TOTAL DEPTH 19018	PERF.14029 - 19018		
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
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-
02		9425 X	8687	-0-	-738	-0-	8687 2		N	-0-			-0-
-----													
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996										TOTAL DEPTH 16448	PERF.12872 - 16448		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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		
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-
*02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
-----													
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996										TOTAL DEPTH 18423	PERF.14930 - 18423		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
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-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998										TOTAL DEPTH 18350	PERF.14762 - 18350		
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-
02		4756 X	2040	-0-	-2716	-0-	326 1	1714 2	N	-0-			-0-
-----													
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998										TOTAL DEPTH 12087	PERF.12394 - 16143		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	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												
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	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												
-----												
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-
02	3016 X	2721	-0-	-295	-0-	337	1	2384	2	N	-0-	-0-
-----												
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855												
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	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												
-----												
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949												
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876												
-----												
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-	-0-
10	868 N	390	-0-	-478	-0-	390	2			N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-	-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-	-0-
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320	2			N	-0-	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	2115	-0-	2115	2115	2093	2	22	9	N	158
10		4256 X	2141	-0-	-2115	-0-	2119	2	22	9	N	178
11		2970 X	2062	-0-	-908	-0-	2039	2	23	9	N	199
12		3069 X	2031	-0-	-1038	-0-	2005	2	26	9	N	153
01		2232 X	1999	-0-	-233	-0-	1965	2	34	9	N	184
02		2059 X	1442	-0-	-617	-0-	1416	2	26	9	N	208
-----												
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
09	DLQ	G-10	458	-0-	458	458	458	2			N	-0-
10		1055 N	597	-0-	-458	-0-	597	2			N	-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-
02		638 N	606	-0-	-32	-0-	606	2			N	-0-
-----												
SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874												
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-
11		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
-----												
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630												
09		480 N	220	-0-	-260	-0-	220	2			N	-0-
10		558 N	232	-0-	-326	-0-	232	2			N	-0-
11		360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-
*02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-
-----												
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
09		1410 N	305	-0-	-1105	-0-	305	2			N	10
10		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	10
11		3000 N	5011	-0-	2011	2011	5011	2			N	10
12		3100 N	4893	-0-	1793	3804	4893	2			N	10
01		3100 N	3823	-0-	723	4527	3823	2			N	10
*02		7527 X	3000	-0-	-4527	-0-	3000	2			N	10
-----												
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-
11		1530 N	1179	-0-	-351	-0-	1179	2			N	-0-
12		1798 N	795	-0-	-1003	-0-	795	2			N	-0-
01		1860 N	700	-0-	-1160	-0-	700	2			N	-0-
02		1131 N	643	-0-	-488	-0-	643	2			N	-0-
-----												
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH 19810	PERF.14035 - 18920		
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
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-
02	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		
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
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	318	2			N	-0-		49
-----													
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH 18008	PERF.14066 - 19135		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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		
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	69 1	87
02	2436 X	1208	-0-	-1228	-0-	1208	2			N	-0-		87
-----													
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006										TOTAL DEPTH 14753	PERF.11880 - 16250		
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 1	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 1	75
02	4031 X	3576	-0-	-455	-0-	3474	2	102	9	N	93		168
-----													
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH 12849	PERF.12654 - 19150		
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-
02	4437 X	4172	-0-	-265	-0-	556	1	3616	2	N	-0-		-0-

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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
02	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												
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-
02	3538 X	3487	-0-	-51	-0-	3487	2			N	-0-	-0-
-----												
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
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					
*02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	556	1	1925	2	N	22	179
						24	9					
-----												
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
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-
02	4176 X	3871	-0-	-305	-0-	3871	2			N	-0-	-0-
-----												
F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND)		64679 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
JORDAN OIL & GAS, INC.		446608									
NEAL, J. M. ESTATE		WELL #: B 1	RRCID -> 173560	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7078 - 7082					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200)		64793 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC.		846927									
BYRNE-GIESE		WELL #: 2	RRCID -> 182114	COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4186 - 4190					
09	3600 X	693	-0-	-2907	-0-	693 2		N	-0-		-0-
10	3658 X	3152	-0-	-506	-0-	3152 2		N	-0-		-0-
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122 2		N	-0-		-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 2		N	-0-		-0-
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-		-0-
02	5365 X	1790	-0-	-3575	-0-	1790 2		N	-0-		-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1)		64795 686	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462									
PASTEKA		WELL #: 1	RRCID -> 200111	COMPL. DATE 01/18/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8759 - 8773					
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
02	P&A COND	-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									
STAVINOHA, DENNIS ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 179208	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH 9612	PERF. 9043 - 9066					
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
02	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					
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - PLUGGED 01/24/16											

OIL AND GAS DIVISION

-----												
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)			64796 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
KASPAREK ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 208424	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10481	- 10506				
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-	35	7	-0-	
09	3508 R	3508	-0-	-0-	-0-	3045 2	N	421	204	1	217	
10	8568 R	8568	-0-	-0-	-0-	7906 2	N	602	652	1	167	
11	7109 R	7109	-0-	-0-	-0-	6661 2	N	407	364	1	210	
12	7875 R	7875	-0-	-0-	-0-	7422 2	N	412	455	1	167	
01	8556 #	7703	-0-	-853	-0-	7281 2	N	384	357	1	194	
02	8004 #	6162	-0-	-1842	-0-	5851 2	N	283	176	1	301	
-----												
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				
-----												
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-	
02	INJECT	NO RPT	-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				
-----												
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			65	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011												
-----												
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				
-----												
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-	
02	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				
-----												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02/15/13												

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
NELSONVILLE ( WILCOX 10,400)		64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MIKESKA, JERRY		WELL #:		1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4680 X	1871	-0-	-2809	-0-	97 1	1761 2	N	12		72
10	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	13 9	5007 2	N	44		116
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	48 9	5281 2	N	172	159 1	129
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	211 1	4299 2	N	121	178 1	72
01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	189 9	5027 2	N	78		150
02	5481 X	4037	-0-	-1444	-0-	147 1	3688 2	N	197	179 1	168
						133 9					
						168 1					
						86 9					
						217 9					
-----											
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	
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			
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824									
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2		RRCID -> 162926		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110	
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
02	232 N	20	-0-	-212	-0-	6 1	14 2	Y	-0-		50
-----											
WEST, WESLEY		WELL #:		5		RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// //CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
				300824		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID ->	10/05/1999	9600	9226	- 9250			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	05/01/2004	TOTAL DEPTH	PERF.	10106			
09	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	534 1	1643 2	N	18			126
						20 9						
10	2108 X	2037	-0-	-71	-0-	566 1	1390 2	N	74	178 1		22
						81 9						
11	2040 X	1969	-0-	-71	-0-	93 1	1822 2	N	49			71
						54 9						
12	2108 X	2060	-0-	-48	-0-	330 1	1649 2	N	74			145
						81 9						
01	2108 X	1853	-0-	-255	-0-	354 1	1423 2	N	69	181 1		33
						76 9						
*02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	740 1	1642 2	N	34			67
						37 9						

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	07/03/2000	TOTAL DEPTH	PERF.	10206			
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID ->	05/01/2004	TOTAL DEPTH	PERF.	9284			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID ->	05/01/2004	TOTAL DEPTH	PERF.	9224			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID ->	08/26/2000	TOTAL DEPTH	PERF.	9257			
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
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	168 1	373 2	N	-0-			75

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
		WELL #:	10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8702 - 8751	
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	* EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST, WESLEY		WELL #:	9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12060 - 12080	
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					
02	2233 X	83	-0-	-2150	-0-	25	1	55 2	Y	3		30
						3	9					

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:	1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	10240 - 10256	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:	3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	10348 - 10676	
09	1560 N	1193	-0-	-367	-0-	498	1	647 2	N	39	6 1	151
						5	3	43 9				
10	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	459	1	657 2	N	51	180 1	22
						7	3	56 9				
11	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	465	1	566 2	N	38	7 1	53
						9	3	42 9				
12	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	485	1	640 2	N	34		87
						6	3	37 9				
01	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	451	1	581 2	N	36	6 1	117
						2	3	40 9				
02	1044 N	980	-0-	-64	-0-	355	1	581 2	N	30		147
						11	3	33 9				

UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	172994	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.	10130 - 10146	
09	DLQ G-10	511	-0-	511	7397	91	1	409 2	Y	10		229
						11	9					
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
02	493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-				Y	NO RPT		65

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	65080 150 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
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
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216 - 9228					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171 - 9183					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226 - 9236					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292 - 10198					
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	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-			36
02	4 X	NO RPT	-0-	-4	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120 - 10703					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
SUNDOWN ENERGY LP 829482  
PROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 65099 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
SUNDOWN ENERGY LP 829482  
H BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 260954 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870

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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (FRIO 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
CAMOIL, INC. 127449  
SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT		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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3 7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16

NEW TAITON (FRIO 4600)		65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089										
REYNOLDS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689				
M	O	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
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-
*02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHUMAKER		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		891175										
		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12344 - 12434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		891175										
		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 12365 - 12395				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	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
09	3000 N	3583	-0-	583	583	303 1	3270 2	N	9			278
10	3100 N	3427	-0-	327	910	304 1	3119 2	N	4			282
11	3000 N	3164	-0-	164	1074	276 1	2879 2	N	8			290
12	4282 X	3208	-0-	-1074	-0-	290 1	2915 2	N	3			293
01	2914 X	2706	-0-	-208	-0-	269 1	2416 2	N	19			312
*02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	279 1	2794 2	N	26	162 1		176

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHUMAKER				WELL #:	3 U	RRCID ->	188842	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10938 - 11492
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHUMAKER				WELL #:	1	RRCID ->	193093	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11310 - 11322
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHUMAKER				WELL #:	4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SCHUMAKER				WELL #:	5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
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-
02	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
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
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	7482	6751	-0-	-731	-0-	6751	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310  
 B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

09	1110 N	658	-0-	-452	-0-	35	1	602	2	N	19	157
						21	9					
10	1457 N	699	-0-	-758	-0-	38	1	641	2	N	18	175
						20	9					
11	990 N	671	-0-	-319	-0-	36	1	611	2	N	22	197
						24	9					
12	682 N	587	-0-	-95	-0-	31	1	525	2	N	28	225
						31	9					
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	33	1	561	2	N	29	254
						32	9					
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT	254

OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803  
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			452

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)	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
09		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	216 1	1455 2	N	97	109 1		34
							107 9						
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	168 1	1674 2	N	121	114 1	1 8	40
							133 9						
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	231 1	2138 2	N	145	111 1		74
							160 9						
12		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	269 1	2231 2	N	167			241
							184 9						
01		1984 N	260	-0-	-1724	-0-	18 1	151 2	N	83	152 1		172
							91 9						
02		2088 N	1237	-0-	-851	-0-	91 1	1001 2	N	132	160 1		144
							145 9						
ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A													
09		7591 X	2691	-0-	-4900	-0-	327 1	2201 2	N	148	188 1		65
							163 9						
10		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	384 1	3817 2	N	169	142 1	2 8	90
							186 9						
11		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	306 1	2835 2	N	149	146 1		93
							164 9						
12		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	339 1	2811 2	N	128	163 1		58
							141 9						
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	351 1	3039 2	N	116			174
							128 9						
*02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	252 1	2771 2	N	110	177 1		107
							121 9						
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 193257 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10082 - 10090													
09		3694	-0-	-0-	-3694	-0-			N	7			255
											255 1		-0-
10		3694	-0-	-0-	-3694	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
													-0-
12		3694	NO RPT	-0-	-3694	-0-			N	NO RPT			-0-
													-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
													-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26880 07/30/2014													
RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9719 - 9738													
09		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			123
													-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			123
													-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			123
													-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
													-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
													-0-
*02		879 X	879	-0-	-0-	-0-	42 1	805 2	N	29	4 8		148
							32 9						
RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547													
09		9000 X	7859	-0-	-1141	-0-	207 1	7552 2	N	91	186 1		250
							100 9						
10		14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	612 1	13333 2	N	190	186 1		254
							209 9						
11		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	400 1	10660 2	N	191	190 1	1 8	254
							210 9						
12		12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	523 1	11978 2	N	242	1 8		495
							266 9						
01		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	495 1	11478 2	N	243	382 1	2 8	354
							267 9						
*02		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	402 1	10644 2	N	157	3 8		508
							173 9						



-----													
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758									
BLEZINGER		WELL #:		4	RRCID ->	208438	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9651 - 10485	
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
-----													
09		3090 X	1477	-0-	-1613	-0-	1382 2	95 9	N	86	185 1		208
10		3193 X	1206	-0-	-1987	-0-	1152 2	54 9	N	49			257
11		3090 X	1464	-0-	-1626	-0-	1383 2	81 9	N	74	177 1		154
12		2821 X	1855	-0-	-966	-0-	1723 2	132 9	N	120			274
01		1519 X	1221	-0-	-298	-0-	131 1	980 2	N	100	184 1	6 8	184
							110 9						
*02		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	236 1	2593 2	N	101	7 8		278
							111 9						
-----													
RICHTER-LOEWE		WELL #:		2	RRCID ->	214202	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	10034 - 10054	
-----													
09		3000 X	2606	-0-	-394	-0-	67 1	2436 2	N	94	182 1		207
							103 9						
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	148 1	3223 2	N	145	182 1		170
							160 9						
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	125 1	3315 2	N	129	190 1		109
							142 9						
12		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	160 1	3664 2	N	198	1 8		306
							218 9						
01		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	168 1	3901 2	N	213	182 1	1 8	336
							234 9						
*02		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	115 1	3052 2	N	141	320 1		157
							155 9						
-----													
BLEZINGER, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	222754	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10486 - 10498	
-----													
09		1980 N	1552	-0-	-428	-0-	179 1	1206 2	N	152	158 1		53
							167 9						
10		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	178 1	1771 2	N	233	222 1	2 8	62
							256 9						
11		2100 N	2048	-0-	-52	-0-	174 1	1610 2	N	240	216 1		86
							264 9						
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	183 1	1515 2	N	223	216 1		93
							245 9						
01		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	273 1	2366 2	N	202	177 1		118
							222 9						
*02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	155 1	1704 2	N	175	169 1		124
							193 9						
-----													
SCHILLER		WELL #:		6	RRCID ->	232647	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10472 - 10492	
-----													
09		3330 X	2361	-0-	-969	-0-	298 1	2004 2	N	54	66 1		28
							59 9						
10		4030 X	3658	-0-	-372	-0-	324 1	3224 2	N	100	85 1	1 8	42
							110 9						
11		3900 X	3268	-0-	-632	-0-	309 1	2867 2	N	84	91 1		35
							92 9						
12		4030 X	2515	-0-	-1515	-0-	263 1	2177 2	N	68	51 1		52
							75 9						
01		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	413 1	3577 2	N	79	2 8		129
							87 9						
02		3422 X	3004	-0-	-418	-0-	245 1	2686 2	N	66	176 1	1 8	18
							73 9						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329							
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	254235	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10642 - 10649
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
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 09/03/2014 - P&A 09/03/14											
NEW ULM (WILCOX 10500)				65248 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
FIVE-JAB, INC.				271310							
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF. 4749 - 4893
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-
02	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.				029710							
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 5268 - 5284
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 5050 - 5296
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----														
NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON				
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		//CONT.//		029710										
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	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	EOM BALANCE
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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		
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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		
-----														
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JDA ENERGY, LLC				427482										
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335 - 3342		
-----														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-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		
-----														
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
02	0 N	-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		
-----														
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-

-----																
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)			65609 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: LEE						
ERNEST OPERATING COMPANY			253480													
PERRY			WELL #: 1		RRCID -> 076202			COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340						
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
-----																
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				116
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				121
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				126
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
-----																
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY			802845													
BONNER			WELL #: 1R		RRCID -> 197758			COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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						
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
NOME (L-4400)			65780 174		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
SIANA OIL & GAS			779259													
CARPENTER, ALMA M.			WELL #: 15		RRCID -> 134198			COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405						
09		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774													
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947							
M	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
09	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1250	5	220	9	N	200				200
10	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1250	5	220	9	N	200				400
11	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1250	5	220	9	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
02	1421 #	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT				600

  

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
AUDEN OIL INC.		036795													
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A							
M	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON							
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774													
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867							
M	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
09	14B2 EXT		-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-
02	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		744835													
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF. 12712 - 12731							
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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

MCDERMOND		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
MCDERMOND		744835													
WELL #: 5		RRCID -> 256062		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 15344		PERF. 14615 - 14649							
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
09	660 X	149	-0-	-511	-0-	109	1	40	2	N	-0-				327
10	31 X	19	-0-	-12	-0-	14	1	5	2	N	-0-				327
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				327
12	155 X		-0-	-0-	-155					N	-0-				327
01	155 X		-0-	-0-	-155					N	-0-				327
02	145 X		-0-	-0-	-145					N	-0-				327

  

MASON ROAD		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
MASON ROAD		744835													
WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF. 14041 - 14042							
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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835										
LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	14082	PERF.	13077	-	13126
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
09	30870 X	8552	-0-	-22318	-0-	398	1	7894	2	N	236	182	1	421
10	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-	260	9			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						
*02	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-		1506	1	8395	2	N	409	363	1
							450	9				1	8	354

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)				65780 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14184	-	14302
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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
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
02	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
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
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	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					
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									
*02		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	241	1	6647	2	N	454	371	1	1	8	381
							499	9									

HARDER				WELL #:	1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15321	-	16093
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
02		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
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-
02		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
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-
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
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	-0-	-0-	-0-	353				Y	-0-				-0-
*01		353 N	-0-	-0-	-353	-0-				Y	-0-				-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				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	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7224 - 7230
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	-0-	-0-	-0-	311				Y	-0-	-0-
*01	311 N	-0-	-0-	-311	-0-				Y	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				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
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	-0-	-0-	-0-	315				Y	-0-	-0-
*01	315 N	-0-	-0-	-315	-0-				Y	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				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
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	-0-	-0-	-0-	313				Y	-0-	-0-
*01	313 N	-0-	-0-	-313	-0-				Y	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-	-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 7490 - 7494
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-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1		Y	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		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					
09	DLQ	G-10	101	-0-	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-
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	1	Y	-0-			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456					
MILLS, NONA		WELL #: 7											
09	DLQ	G-10	102	-0-	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-
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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					
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
NORTHINGTON (2600)																
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																
NORTHINGTON 341468																
WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		2070 N	1637	-0-	-433	-0-	390	1	1247	2	N	-0-				-0-
10		1922 N	1774	-0-	-148	-0-	390	1	1384	2	N	-0-				-0-
11		1740 N	1656	-0-	-84	-0-	390	1	1266	2	N	-0-				-0-
12		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	390	1	1272	2	N	-0-				-0-
01		1767 N	1535	-0-	-232	-0-	390	1	1145	2	N	-0-				-0-
02		1595 N	1356	-0-	-239	-0-	390	1	966	2	N	-0-				-0-
-----																
NORTHSTAR (EDWARDS)																
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER																
SCHULZ, MARTIN 613521																
WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170																
-----																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
OAKHURST (WILCOX 9900)																
LAMAY CORPORATION 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO																
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 484025																
WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010																
-----																
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	101	3	43	9	N	39	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		203 N	203	-0-	-0-	-0-	124	3	79	9	N	72				72
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72
-----																
DOLIVE, MAURICE G. U. 1																
WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988																
-----																
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	2635	-0-	-1488	-0-	2635	3			N	-0-				164
01		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				164
02		3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					N	NO RPT				164
-----																
OAKLAND (YEGUA)																
WEATHERS EXPLORATION, INC. 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																
W.A. WEISON ET. UX. 902850																
WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015																
-----																
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
02		493 #	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-				53
-----																
OLCOTT (MIOCENE 3800)																
DENBURY ONSHORE, LLC 66950 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																
WEST PRODUCTION CO A/C 3 215343																
WELL #: 23 RRCID -> 196847 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883																
-----																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
-----														
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				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030
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-	
02	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
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10078 - 10088
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 045688	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH 10204	PERF.10177	- 10185	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206	- 10231	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075	- 10579	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110	- 10127	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202	- 10208	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 054047	COMPL. DATE 02/09/1997	TOTAL DEPTH 11056	PERF. 8788	- 8806	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646	COMPL. DATE 08/01/1952	TOTAL DEPTH 10240	PERF.10135	- 10142	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
-----											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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
-----											
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	076159	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF. 9993 - 10154
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10055 - 10175
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9972 - 9988
-----											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118 - 10124
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10104 - 10114
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127 - 10137
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10058 - 10098
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10044 - 10064
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	120921	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10157 - 10170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1260 X	649	-0-	-611	-0-		69 1	568 3	Y	11	11 0	3
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		12 9					
11	1260 X	647	-0-	-613	-0-		68 1	570 3	Y	-0- 8	3 0 6 0	-0- 2
12	1302 X	904	-0-	-398	-0-		9 9	793 3	Y	12	13 0	1
01	1302 X	489	-0-	-813	-0-		98 1	425 3	Y	9	8 0	2
02	638 X	NO RPT	-0-	-638	-0-		13 9					
							54 1					
							10 9					
									Y	NO RPT		2
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----														
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9886 - 10104				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			
02	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				
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-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 10135 - 10145				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9854 - 10030				
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							
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 9982 - 9992				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			
02	14B2 EXT	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059 - 10173		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
02	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		
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025		
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							
02	9860 X	NO RPT	-0-	-9860	-0-					Y	NO RPT			47
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
02	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		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860				Y	NO RPT			-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9842 - 9955			
09 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-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					
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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					
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF. 10034 - 10102					
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890					
09	9270 X	8995	-0-	-275	-0-	948	1	7874	3	Y	157	137	0		38
						173	9								
10	9610 X	8750	-0-	-860	-0-	918	1	7633	3	Y	181	204	0		15
						199	9								
11	9300 X	7488	-0-	-1812	-0-	792	1	6590	3	Y	96	81	0		30
						106	9								
12	9610 X	8519	-0-	-1091	-0-	928	1	7470	3	Y	110	135	0		5
						121	9								
01	9393 X	8380	-0-	-1013	-0-	933	1	7275	3	Y	156	127	0		34
						172	9								
02	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT				34
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094					
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843 - 9950
09	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	167	1	1391	3	Y	28 25 0 5
10	2015 X	1471	-0-	-544	-0-	31	9	1284	3	Y	30 35 0 -0-
11	DLQ G-10	1219	-0-	1219	1219	154	1	1072	3	Y	16 13 0 3
12	DLQ G-10	1479	-0-	1479	2698	33	9	1296	3	Y	19 22 0 -0-
01	1700 N	1567	-0-	-133	2565	129	1	1361	3	Y	29 24 0 5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2565	18	9			Y	NO RPT 5
						162	1				
						21	9				
						174	1				
						32	9				
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777 - 9865
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 - 10028
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
-----											
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10420 - 10440
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-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477	- 10490
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338	- 10358
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422	- 10436
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	- 10466
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 155		RRCID -> 223713	COMPL. DATE 07/31/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10452	- 10478		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 241		RRCID -> 234281	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 10819	PERF.10220	- 10228		
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	156 1	1290 3	Y	15 13 0	6
						17 9				
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	163 1	1355 3	Y	19 21 0	4
						21 9				
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	160 1	1342 3	Y	17 13 0	8
						19 9				
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	180 1	1443 3	Y	18 22 0	4
						20 9				
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	180 1	1406 3	Y	22 18 0	8
						24 9				
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-			Y	NO RPT	8
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 225		RRCID -> 244602	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 13388	PERF.10401	- 10410		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #: 4		RRCID -> 030584	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A			
09	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687 2		Y	-0-	-0-
10	8153 X	7924	-0-	-229	-0-	7740 2	184 9	Y	167 167 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-
02	7685 X	5582	-0-	-2103	-0-	5582 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		
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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	332

OIL AND GAS DIVISION

M O		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
-----														
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				
-----														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700 - 9708				
-----														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9646 - 9654				
-----														
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10135 - 10160				
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9192 - 9200				
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028		PERF. 9662 - 10038				
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8760 - 8780				
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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 (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805 PERF. 9651 - 9661
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948 PERF. 9707 - 9740
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060 PERF. 9602 - 9606
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
02 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
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932 PERF. 9636 - 9666
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951 PERF. 9550 - 9594
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810 PERF. 9626 - 9646
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



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
-----														
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 -	9684	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 -	9774	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 -	9630	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592 -	9670	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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
09	990 N	617	-0-	-373	-0-	65	1	546	3	Y	5	5	0		1
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	55	1	456	3	Y	5	6	0		-0-
11	990 N	305	-0-	-685	-0-	32	1	269	3	Y	4	4	0		-0-
12	651 N	6	-0-	-645	-0-	4	9			Y	-0-				-0-
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	45	1	350	3	Y	8	6	0		2
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-	9	9			Y	NO RPT				2

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
09	4110 X	3021	-0-	-1089	-0-	322	1	2669	3	Y	27	24	0		7
10	4247 X	2516	-0-	-1731	-0-	267	1	2220	3	Y	26	30	0		3
11	4110 X	3516	-0-	-594	-0-	371	1	3089	3	Y	51	37	0		17
12	3720 X	3685	-0-	-35	-0-	401	1	3226	3	Y	53	65	0		5
01	3503 X	3201	-0-	-302	-0-	58	9	2772	3	Y	66	54	0		17
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-	73	9			Y	NO RPT				17

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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
-----																
OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 -	9542			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 -	9472			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
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			
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-
02	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			
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									
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					Y	NO RPT					7
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	9726 -	9815			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766								
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									
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					Y	NO RPT					21
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918								
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N		-0-	-0-	-180					Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908								
09	DLQ G-10		-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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		386310		386310		386310						
OLD OCEAN UNIT		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 140		RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 9767 - 9773		
09	14B2 EXT	-0-	-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-	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN (F-23)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		386310		386310		386310						
OLD OCEAN UNIT		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10843 - 10845		
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN (F-24)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 801		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		386310		386310		386310						
OLD OCEAN UNIT		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11102		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 266640		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11161 - 11174		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11050 - 11070		
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
02	2378 #	NO RPT	-0-	-2378	-0-					Y	NO RPT			111

OLD OCEAN (F-25)			67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178				
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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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						
09	16350 X	15522	-0-	-828	-0-	1628	1	13512	3	Y	347	110	0	187	1	280
						382	9									
10	16895 X	15486	-0-	-1409	-0-	1621	1	13480	3	Y	350	166	0	185	1	279
						385	9									
11	16350 X	13489	-0-	-2861	-0-	1404	1	11699	3	Y	351	60	0	356	1	214
						386	9									
12	16709 X	14111	-0-	-2598	-0-	1515	1	12197	3	Y	363	92	0	356	1	129
						399	9									
01	16461 X	14425	-0-	-2036	-0-	1587	1	12374	3	Y	422	103	0	187	1	261
						464	9									
02	14993 X	NO RPT	-0-	-14993	-0-					Y	NO RPT					261

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922												
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			159
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	227	1	Y	34	20	0	173
11	3000 N	8161	-0-	5161	5161	37	9	Y	38	26	0	185
12	3100 N	7931	-0-	4831	9992	870	1	Y	34	43	0	176
01	3100 N	7495	-0-	4395	14387	42	9	Y	52	42	0	186
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	12183	872	1	Y	NO RPT			186
						37	9					
						57	9					
OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210												
09	5970 X	5081	-0-	-889	-0-	530	1	Y	134	67	0	134
10	6169 X	4960	-0-	-1209	-0-	147	9	Y	158	99	0	152
11	5970 X	4652	-0-	-1318	-0-	513	1	Y	95	46	0	90
12	5456 X	4843	-0-	-613	-0-	174	9	Y	102	73	0	39
01	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	487	1	Y	131	60	0	110
02	4901 X	NO RPT	-0-	-4901	-0-	105	9	Y	NO RPT			110
						522	1					
						112	9					
						539	1					
						144	9					
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178												
09	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5083	3	Y	158	87	0	189
10	5580 X	4884	-0-	-696	-0-	4712	3	Y	156	114	0	85
11	5430 X	4435	-0-	-995	-0-	4302	3	Y	121	52	0	77
12	5611 X	4420	-0-	-1191	-0-	4274	3	Y	133	81	0	37
01	5611 X	4339	-0-	-1272	-0-	4205	3	Y	122	53	0	106
02	5075 X	NO RPT	-0-	-5075	-0-			Y	NO RPT			106
OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000												
09	6330 X	5794	-0-	-536	-0-	5573	3	Y	201	62	0	138
10	6572 X	5982	-0-	-590	-0-	5771	3	Y	210	87	0	88
11	6570 X	5636	-0-	-934	-0-	5435	3	Y	183	49	0	222
12	6789 X	5488	-0-	-1301	-0-	5279	3	Y	190	78	0	155
01	6789 X	4983	-0-	-1806	-0-	4785	3	Y	180	47	0	103
02	5597 X	NO RPT	-0-	-5597	-0-			Y	NO RPT			103
OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302												
09	6960 X	6155	-0-	-805	-0-	5907	3	Y	225	94	0	251
10	7037 X	5999	-0-	-1038	-0-	5771	3	Y	207	129	0	153
11	6810 X	5606	-0-	-1204	-0-	5385	3	Y	201	78	0	100
12	6882 X	5783	-0-	-1099	-0-	5557	3	Y	205	130	0	175
01	6510 X	5817	-0-	-693	-0-	5590	3	Y	206	88	0	117
02	5945 X	NO RPT	-0-	-5945	-0-			Y	NO RPT			117



OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245	RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11204	- 11394				
M	O	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	BALANCE	
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
02	4205 X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					N	NO RPT					137

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	257089	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11197	- 11525				
09	3000 N	5508	-0-	2508	-0-	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
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					202

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636	- 11794				
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	2215	-0-	-451	-0-	2145	3	70	9	Y	64	6	0	63	1	140
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT					140

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		259	RRCID ->	264906	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11161	- 11657				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11174	- 11824				
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
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					184

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				
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
02	6177 X	NO RPT	-0-	-6177	-0-					N	NO RPT					146

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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	48	1			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		205	RRCID ->	007683	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	10743	-	10891	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	007684	COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10847	-	10977	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	007687	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10988	-	11021	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		193ST	RRCID ->	031353	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10672	-	10840	
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								
02	21346 X	NO RPT	-0-	-21346	-0-					Y	NO RPT				121
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	031354	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	10456	-	10520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		131 L	RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	10480	-	10633	
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-
02	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 L	RRCID ->	032709	COMPL. DATE	03/15/1964	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10694 - 10743	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10803 - 10930	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740 - 10755	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10590		- 10752			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056		PERF.10414		- 10527			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877		PERF.10660		- 10680			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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					
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-
02	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					
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518		- 10791			
09	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	2192	1	18190	3	Y	374	327	0		101
						411	9								
10	21235 X	18341	-0-	-2894	-0-	1919	1	15956	3	Y	424	479	0		46
						466	9								
11	20550 X	18889	-0-	-1661	-0-	1965	1	16363	3	Y	510	388	0		168
						561	9								
12	21235 X	18647	-0-	-2588	-0-	1996	1	16072	3	Y	526	647	0		47
						579	9								
01	21235 X	19895	-0-	-1340	-0-	2204	1	17188	3	Y	457	384	0		120
						503	9								
02	19865 X	NO RPT	-0-	-19865	-0-					Y	NO RPT				120

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 (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A	
-----											
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-	
02	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	
-----											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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	
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	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	
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913		PERF. N/A	
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862		PERF. N/A	
-----											
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-	
02	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	
-----											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	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 (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	N/A		
-----														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
02	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		
-----														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		
02	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		
-----														
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-		
02	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		
-----														
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-		
02	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		
-----														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	N/A		
-----														
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-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66 L	RRCID ->	047127	COMPL. DATE	08/24/1969	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10600 - 10685		
-----														
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
02	T. A.	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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
09	T. A.	38387	-0-	38387	38387	4047	1	33581	3	Y	690	606	0	182
						759	9							
10	T. A.	38926	-0-	38926	77313	4081	1	33937	3	Y	825	924	0	83
						908	9							
11	T. A.	36671	-0-	36671	113984	3833	1	31925	3	Y	830	642	0	271
						913	9							
12	152633 X	38649	-0-	-113984	-0-	4163	1	33520	3	Y	878	1077	0	72
						966	9							
01	41199 X	39418	-0-	-1781	-0-	4326	1	33721	3	Y	1246	1012	0	306
						1371	9							
02	37120 X	NO RPT	-0-	-37120	-0-					Y	NO RPT			306

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
09	7080 X	4581	-0-	-2499	-0-	483	1	4008	3	Y	82	72	0	22
						90	9							
10	7316 X	5842	-0-	-1474	-0-	613	1	5093	3	Y	124	133	0	13
						136	9							
11	7080 X	6525	-0-	-555	-0-	682	1	5680	3	Y	148	112	0	49
						163	9							
12	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	673	1	5419	3	Y	142	178	0	13
						156	9							
01	5828 X	5238	-0-	-590	-0-	575	1	4480	3	Y	166	136	0	43
						183	9							
02	6322 X	NO RPT	-0-	-6322	-0-					Y	NO RPT			43

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
09	21810 X	18385	-0-	-3425	-0-	1930	1	16011	3	Y	404	355	0	109
						444	9							
10	22537 X	19789	-0-	-2748	-0-	2071	1	17226	3	Y	447	508	0	48
						492	9							
11	21810 X	19775	-0-	-2035	-0-	2066	1	17214	3	Y	450	348	0	150
						495	9							
12	21328 X	19452	-0-	-1876	-0-	2092	1	16847	3	Y	466	575	0	41
						513	9							
01	20274 X	20270	-0-	-4	-0-	2221	1	17319	3	Y	664	539	0	166
						730	9							
02	19111 X	NO RPT	-0-	-19111	-0-					Y	NO RPT			166



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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
09	18870 X	16003	-0-	-2867	-0-	1677	1	13922 3	Y	367	322 0	97
						404	9					
10	17329 X	14812	-0-	-2517	-0-	1541	1	12817 3	Y	413	468 0	42
						454	9					
11	16770 X	14794	-0-	-1976	-0-	1544	1	12862 3	Y	353	278 0	117
						388	9					
12	17019 X	13860	-0-	-3159	-0-	1486	1	11972 3	Y	365	453 0	29
						402	9					
01	17019 X	13637	-0-	-3382	-0-	1493	1	11642 3	Y	456	373 0	112
						502	9					
02	15457 X	NO RPT	-0-	-15457	-0-				Y	NO RPT		112

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
09	5880 X	4560	-0-	-1320	-0-	480	1	3990 3	Y	82	72 0	21
						90	9					
10	6076 X	4593	-0-	-1483	-0-	481	1	4005 3	Y	97	109 0	9
						107	9					
11	5880 X	5625	-0-	-255	-0-	585	1	4873 3	Y	152	114 0	47
						167	9					
12	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	701	1	5640 3	Y	177	211 0	13
						195	9					
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	543	1	4239 3	Y	113	97 0	29
						124	9					
02	5452 X	NO RPT	-0-	-5452	-0-				Y	NO RPT		29

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
09	37290 X	35732	-0-	-1558	-0-	3767	1	31259 3	Y	642	561 0	168
						706	9					
10	37479 X	33121	-0-	-4358	-0-	3470	1	28868 3	Y	712	807 0	73
						783	9					
11	36570 X	28091	-0-	-8479	-0-	2934	1	24439 3	Y	653	510 0	216
						718	9					
12	37789 X	36713	-0-	-1076	-0-	3955	1	31841 3	Y	834	984 0	66
						917	9					
01	37789 X	17048	-0-	-20741	-0-	1861	1	14501 3	Y	624	529 0	161
						686	9					
02	34539 X	NO RPT	-0-	-34539	-0-				Y	NO RPT		161

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 243	RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10558 - 10782				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10385 - 10639					
09	37110 X	35234	-0-	-1876	-0-	3715 1	30823 3	Y	633	555 0	170	
10	38688 X	35013	-0-	-3675	-0-	696 9	30527 3	Y	742	834 0	78	
11	37440 X	32730	-0-	-4710	-0-	816 9	28355 3	Y	883	673 0	288	
12	38688 X	34196	-0-	-4492	-0-	3404 1	29512 3	Y	926	1135 0	79	
01	37107 X	33728	-0-	-3379	-0-	971 9	29139 3	Y	774	653 0	200	
02	34046 X	NO RPT	-0-	-34046	-0-	3665 1		Y	NO RPT		200	
						1019 9						
						3738 1						
						851 9						
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10716 - 10806					
09	39720 X	33013	-0-	-6707	-0-	3481 1	28880 3	Y	593	519 0	153	
10	36611 X	32742	-0-	-3869	-0-	652 9	28547 3	Y	694	780 0	67	
11	34290 X	30637	-0-	-3653	-0-	3432 1	26673 3	Y	693	536 0	224	
12	34162 X	32629	-0-	-1533	-0-	763 9	28300 3	Y	741	908 0	57	
01	34100 X	31732	-0-	-2368	-0-	3202 1	27147 3	Y	1003	817 0	243	
02	31900 X	NO RPT	-0-	-31900	-0-	762 9		Y	NO RPT		243	
						3514 1						
						815 9						
						3482 1						
						1103 9						
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10716 - 10806					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10353 - 10650					
09	3420 X	3082	-0-	-338	-0-	325 1	2695 3	Y	56	48 0	18	
10	3534 X	1322	-0-	-2212	-0-	62 9	1126 3	Y	55	64 0	9	
11	3420 X	1903	-0-	-1517	-0-	135 1	1658 3	Y	43	34 0	18	
12	3193 X	2653	-0-	-540	-0-	61 9	2246 3	Y	116	122 0	12	
01	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	198 1	4655 3	Y	176	141 0	47	
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-	47 9		Y	NO RPT		47	
						279 1						
						128 9						
						597 1						
						194 9						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		248	RRCID ->	223381	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10726	
09	5760 X	5547	-0-	-213	-0-	585 1	4852 3	Y	100	87 0	25	
10	5952 X	5395	-0-	-557	-0-	110 9	4704 3	Y	114	129 0	10	
11	5760 X	5189	-0-	-571	-0-	566 1	4495 3	Y	140	107 0	43	
12	5921 X	5415	-0-	-506	-0-	125 9	4673 3	Y	147	180 0	10	
01	5797 X	5554	-0-	-243	-0-	540 1	4799 3	Y	127	107 0	30	
02	5365 X	NO RPT	-0-	-5365	-0-	154 9		Y	NO RPT		30	
						580 1						
						162 9						
						615 1						
						140 9						
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		251ST	RRCID ->	249557	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10710 - 10954	
09	4680 X	3874	-0-	-806	-0-	408 1	3385 3	N	74	65 0	24	
10	4836 X	3902	-0-	-934	-0-	81 9	3402 3	N	83	94 0	13	
11	4680 X	3819	-0-	-861	-0-	409 1	3308 3	N	103	78 0	38	
12	4650 X	2412	-0-	-2238	-0-	91 9	2042 3	N	106	130 0	14	
01	4371 X	3838	-0-	-533	-0-	398 1	3316 3	N	88	74 0	28	
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-	113 9		N	NO RPT		28	
						253 1						
						117 9						
						425 1						
						97 9						
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		152ST	RRCID ->	249826	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10462 - 10677	
09	2430 N	2320	-0-	-110	-0-	244 1	2021 3	N	50	44 0	14	
10	2480 N	2269	-0-	-211	-0-	55 9	1968 3	N	58	65 0	7	
11	2310 N	2150	-0-	-160	-0-	237 1	1870 3	N	50	39 0	18	
12	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	64 9	1923 3	N	52	64 0	6	
01	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	225 1	1787 3	N	63	52 0	17	
02	2088 N	NO RPT	-0-	-2088	-0-	55 9		N	NO RPT		17	
						239 1						
						57 9						
						230 1						
						69 9						
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		250	RRCID ->	250503	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10429 - 10772	
09	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	1963 1	16285 3	N	403	347 0	104	
10	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	443 9	13734 3	N	421	482 0	43	
11	17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	1651 1	15248 3	N	409	318 0	134	
12	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-	463 9	14460 3	N	436	535 0	35	
01	61285 X	61285	-0-	-0-	-0-	1830 1	52232 3	N	2137	1666 0	506	
02	12499 X	NO RPT	-0-	-12499	-0-	450 9		N	NO RPT		506	
						1796 1						
						480 9						
						6702 1						
						2351 9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
-----															
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017	
														CNTY: BRAZORIA	
09	2670 X	1641	-0-	-1029	-0-	173	1	1436	3	N	29	27	0		4
10	2759 X	1338	-0-	-1421	-0-	140	1	1167	3	N	28	32	0		-0-
11	2670 X	1055	-0-	-1615	-0-	109	1	915	3	N	28	22	0		6
12	2759 X	1256	-0-	-1503	-0-	134	1	1085	3	N	34	40	0		-0-
01	2139 X	1207	-0-	-932	-0-	134	1	1042	3	N	28	23	0		5
02	1595 X	NO RPT	-0-	-1595	-0-	31	9			N	NO RPT				5
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850			
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	413	1	3427	3	N	70	61	0		17
10	3906 X	3890	-0-	-16	-0-	408	1	3391	3	N	83	93	0		7
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	413	1	3439	3	N	89	69	0		27
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	475	1	3824	3	N	100	121	0		6
01	4061 X	3689	-0-	-372	-0-	405	1	3155	3	N	117	96	0		27
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-	129	9			N	NO RPT				27
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740			
09	34590 X	34590	-0-	-0-	-0-	3625	1	30081	3	N	804	703	0		212
10	31439 X	31439	-0-	-0-	-0-	3273	1	27218	3	N	862	985	0		89
11	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	3203	1	26684	3	N	831	646	0		274
12	31926 X	31926	-0-	-0-	-0-	3422	1	27554	3	N	864	1067	0		71
01	28379 X	28379	-0-	-0-	-0-	3138	1	24463	3	N	707	598	0		180
02	15428 X	NO RPT	-0-	-15428	-0-	778	9			N	NO RPT				180
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622			
09	2370 N	2215	-0-	-155	-0-	232	1	1926	3	Y	52	45	0		13
10	2418 N	2153	-0-	-265	-0-	224	1	1864	3	Y	59	67	0		5
11	2250 N	2027	-0-	-223	-0-	211	1	1755	3	Y	55	43	0		17
12	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	223	1	1798	3	Y	56	70	0		3
01	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	229	1	1785	3	Y	47	40	0		10
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-	52	9			Y	NO RPT				10

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE		
-----												
OLD OCEAN (10450)		67011 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	088333	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	11027	PERF.10438 - 10454		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
OLD OCEAN (12,100)		67011 950		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	176391	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 12151		
09	8400 #	7397	-0-	-1003	-0-	7306 2	91 9	N	83	177 1 67		
10	8556 #	7350	-0-	-1206	-0-	7258 2	92 9	N	84	151		
11	8220 #	6848	-0-	-1372	-0-	6801 2	47 9	N	43	157 1 37		
12	8153 #	6381	-0-	-1772	-0-	6337 2	44 9	N	40	77		
01	7967 #	7001	-0-	-966	-0-	6953 2	48 9	N	44	121		
02	7163 #	NO RPT	-0-	-7163	-0-			N	NO RPT	121		
-----												
OLD OCEAN E (F-20)		67013 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	232	RRCID ->	097140	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10867 - 10887		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
OLD OCEAN, E. (10400)		67013 400		ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA				
D.C. ENERGY		196099										
CHRISTIAN, C.D. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	091073	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10374 - 10382		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		67015 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	249	RRCID ->	247664	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	12116	PERF.11960 - 12178		
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	253	RRCID ->	250535	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12020 - 12302		
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

-----

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 FIVE-JAB, INC. 271310  
 MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275					N	NO RPT					-0-

-----

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180  
 CROWELL WELL #: 1 RRCID -> 233353 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840

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-
02	T. A.	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2016 - PLUGGED 02/04/16



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 WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595		WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677
BROWDER, W. B.												
*03	279 X	33	-0-	-246	-0-	24 1	9 2	N	-0-			174
*04	240 X	71	-0-	-169	-0-	33 1	38 2	N	-0-			174
*05	248 X	130	-0-	-118	-0-	63 1	67 2	N	-0-			174
*06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			174
*07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			174
*08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			174
*09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			174
*10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			174
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174 1		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
BROWDER, W. B.		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535				
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BROWDER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 11702		PERF.11429 - 11449		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

-----												
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC		785328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BROWDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

-----												
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)		67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 195798		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11620 - 11670
BROWDER "C"												
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
02	261 #	217	-0-	-44	-0-	217 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				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
02	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				
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-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)			67060 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO						
VONDRA ENERGY CORP.			887322									
MASSEY-CLUXTON UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 124055	COMPL. DATE 01/08/1987	TOTAL DEPTH 5656	PERF. 4412	- 4420				
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	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995												

-----															
OLD WAVERLY (YEGUA 4550)															
FAMCOR OIL, INC.															
BLACK BRANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546															
-----															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
OLIVE (WILCOX B)															
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PETTY GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924															
-----															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
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							
02		4031	NO RPT	-0-	-4031	-0-					Y	NO RPT			41

-----															
OLIVER (FRIO 8640)															
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.															
KLOSS, ED L.															
WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317															
-----															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
OLIVER (FRIO 8750,E.)															
FIVE-JAB, INC.															
OLIVER UNIT															
WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A															
-----															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER, SOUTH (10300)												
LGDC CORPORATION												
BURNS												
67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
500227												
WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6893 R	6893	-0-	-0-	-0-	852	1	6035	2	N	5	197
10	7812 #	7085	-0-	-727	-0-	868	1	6191	2	N	24	221
11	7560 #	6608	-0-	-952	-0-	852	1	5721	2	N	32 180 1	73
12	7378 #	6587	-0-	-791	-0-	868	1	5679	2	N	36	109
01	7347 #	6934	-0-	-413	-0-	868	1	6007	2	N	54	163
*02	7192 R	7192	-0-	-0-	-0-	836	1	6319	2	N	34	197

ORA (13400 SAND)												
SAMSON EXPLORATION, LLC												
MCGOWN FARMS GU												
67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
744835												
WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13608 - 13626												
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
09	148140	96101	-0-	-52039	-0-	2165	1	82376	2	N	10509 10871 1	477
10	180455	180455	-0-	-0-	-0-	11560	9	149992	2	N	25143 24732 1	888
11	176924	176924	-0-	-0-	-0-	27657	9	148927	2	N	22981 23158 1	711
12	153078	183365	-0-	30287 B	30287	2807	1	155893	2	N	22423 22478 1	656
01	207619 X	177332	-0-	-30287	-0-	24665	9	152099	2	N	20385 20421 1	620
*02	160992 X	160992	-0-	-0-	-0-	2809	1	138826	2	N	17773 17763 1	630

MCGOWN FARMS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	63090	-0-	-0-	-63090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190
10	17019 #	-0-	-0-	-17019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190
11	18840 #	-0-	-0-	-18840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	190
01	19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 81 1	109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	109

ORANGE *												
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY												
CHANDLER "B"												
67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
064101												
WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BURTON FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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	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
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-
02	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	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
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							
*02	2893	2893	-0-	-0-	-0-	580	1	2298	2	N	14			261
						15	9							

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KAEHELE, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	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
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	919	-0-	-817	-0-	904	2	15	9	N	14	128	1	25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

-----															
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.				255133											
KAECEHELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063						
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	
-----															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
KAECEHELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546						
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	563	1	3399	2	Y	44	62	1	58
							48	9							
10	7316	X	5891	-0-	-1425	-0-	851	1	5016	2	Y	22	42	1	38
							24	9							
11	5640	X	4597	-0-	-1043	-0-	913	1	3631	2	Y	48			86
							53	9							
12	6634	X	3763	-0-	-2871	-0-	801	1	2916	2	Y	42	106	1	22
							46	9							
01	6634	X	3414	-0-	-3220	-0-	631	1	2744	2	Y	35			57
							39	9							
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-0-					Y	NO RPT			57
-----															
KAECEHELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337						
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	508	1	3068	2	Y	26	36	1	34
							29	9							
10	7719	X	3779	-0-	-3940	-0-	544	1	3204	2	Y	28	38	1	24
							31	9							
11	7470	X	1950	-0-	-5520	-0-	389	1	1547	2	Y	13			37
							14	9							
12	5735	X	3436	-0-	-2299	-0-	728	1	2652	2	Y	51	68	1	20
							56	9							
01	5735	X	3629	-0-	-2106	-0-	670	1	2915	2	Y	40			60
							44	9							
02	3538	X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					Y	NO RPT			60
-----															
KAECEHELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631						
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	194	1	4012	2	N	77			179
							85	9							
10	7998	X	5169	-0-	-2829	-0-	5086	2	83	9	N	75	177	1	77
11	7740	X	2989	-0-	-4751	-0-	1	1	2936	2	N	47			124
							52	9							
12	6665	X	168	-0-	-6497	-0-	1	1	167	2	N	-0-			124
*01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	57	1	5950	2	N	93	172	1	45
							102	9							
02	4843	X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					N	NO RPT			45
-----															
KAECEHELE, CHARLES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471						
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	126	1	2757	2	Y	11			43
							12	9							
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	120	1	3482	2	Y	36			79
							40	9							
11	3030	X	49	-0-	-2981	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			79
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			79
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT			79
02	3393	X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT			79

-----														
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4380 X	4380	-0-	-0-	541	1	3785	2	N	49			204
						54	9							
10		8439 X	8439	-0-	-0-	1089	1	7297	2	N	48	163	1	89
						53	9							
11		9130 X	9130	-0-	-0-	1097	1	7977	2	N	51			140
						56	9							
12		4526 X	3381	-0-	-1145	277	1	3061	2	N	39			179
						43	9							
01		8432 X	4447	-0-	-3985	518	1	3894	2	N	32	164	1	47
						35	9							
02		7888 X	NO RPT	-0-	-7888					N	NO RPT			47
-----														
SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196881	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10992 -	11332		
09		3243 X	3243	-0-	-0-	406	1	2837	2	Y	-0-			112
						317	1	2121	2	Y	-0-			112
10		3348 X	2438	-0-	-910									
						426	1	3095	2	Y	-0-			112
11		3521 X	3521	-0-	-0-									
						884	1	9761	2	Y	-0-			112
12		10645 X	10645	-0-	-0-									
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348					Y	NO RPT			112
										Y	NO RPT			112
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132									
-----														
SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199385	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11298 -	11532		
09		274 N	274	-0-	-0-	4	1	262	2	N	7			80
						8	9							
10		841 N	841	-0-	-0-	11	1	830	2	N	-0-			80
						15	1	410	2	N	-0-			80
11		425 N	425	-0-	-0-									
						5	1	80	2	N	-0-			80
12		85 N	85	-0-	-0-									
						30	1	3613	2	N	20	75	1	25
						22	9							
*01		3100 N	3665	-0-	565	565								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	565				N	NO RPT			25
-----														
SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11022 -	11400		
09		3407 X	3407	-0-	-0-	425	1	2973	2	Y	8			140
						9	9							
10		4464 X	3674	-0-	-790	476	1	3190	2	Y	7			147
						8	9							
11		4560 X	3435	-0-	-1125	413	1	3002	2	Y	18			165
						20	9							
12		4712 X	2355	-0-	-2357	194	1	2144	2	Y	15			180
						17	9							
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689					Y	NO RPT			180
										Y	NO RPT			180
02		3451 X	NO RPT	-0-	-3451									
-----														
KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11416 -	11636		
09		3488 X	3488	-0-	-0-	3438	2	50	9	Y	45			77
						3569	2	7	9	Y	6			83
10		3576 X	3576	-0-	-0-									
						1481	2	107	9	Y	97			180
11		2910 X	1588	-0-	-1322									
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317					Y	NO RPT			180
										Y	NO RPT			180
01		3317 X	NO RPT	-0-	-3317					Y	NO RPT			180
										Y	NO RPT			180
02		3364 X	NO RPT	-0-	-3364					Y	NO RPT			180

-----															
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.			//CONT.//		255133										
KAECEHELE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 212003			COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 11833	PERF.11418 - 11648			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	55	1	1674	2	Y	3			38
							3	9							
10		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	52	1	2926	2	Y	30			68
							33	9							
11		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	50	1	1880	2	Y	33			101
							36	9							
12		2914 X	1139	-0-	-1775	-0-	45	1	1011	2	Y	75			176
							83	9							
01		3007 X	1541	-0-	-1466	-0-	4	1	1519	2	Y	16	168	1	24
							18	9							
02		2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT			24
-----															
KAECEHELE UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 227960			COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700	PERF.11420 - 11490			
09		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	868	1	5247	2	Y	33	26	1	61
							36	9							
10		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	862	1	5078	2	Y	42	65	1	38
							46	9							
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	809	1	3219	2	Y	38			76
							42	9							
12		3658 X	3274	-0-	-384	-0-	693	1	2525	2	Y	51	108	1	19
							56	9							
01		3658 X	3444	-0-	-214	-0-	636	1	2766	2	Y	38			57
							42	9							
02		3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT			57
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
HILLBOLDT			WELL #:		1	RRCID -> 073111			COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 11515	PERF. N/A			
09		5520 X	5283	-0-	-237	-0-	750	1	4521	2	N	11			119
							12	9							
10		5425 X	5074	-0-	-351	-0-	750	1	4299	2	N	23			142
							25	9							
11		5160 X	3966	-0-	-1194	-0-	600	1	3332	2	N	31			173
							34	9							
12		5456 X	751	-0-	-4705	-0-	175	1	566	2	N	9	170	1	12
							10	9							
01		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			12
02		5104 X	2068	-0-	-3036	-0-	200	1	1862	2	N	5			17
							6	9							
-----															
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)			67524 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.			255133												
KAECEHELE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 218912			COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050 - 11063			
09		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	263	1	1590	2	Y	35	38	1	18
							39	9							
10		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	460	1	2708	2	Y	22	20	1	20
							24	9							
11		3480 X	2416	-0-	-1064	-0-	480	1	1908	2	Y	25			45
							28	9							
12		3596 X	1904	-0-	-1692	-0-	405	1	1474	2	Y	23	57	1	11
							25	9							
01		3193 X	2517	-0-	-676	-0-	464	1	2019	2	Y	31			42
							34	9							
02		2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					Y	NO RPT			42

-----													
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P. 1443 //CONT.// 255133													
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		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													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02		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													
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
02		5423 #	4664	-0-	-759	-0-	4500 2	164 9		N	149		308
-----													
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													
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-
02		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													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
02		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								
		WELL #:	11	RRCID ->	126372	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8112 - 8131					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8094 - 8104	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 14		RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8174 - 8240	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 210203		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8460 - 8475	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6422 - 6434	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 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
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					
*02	10443	10443	-0-	-0-	-0-	232 1	10183 2	N	25		142
						28 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	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SUN FEE		WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SUN FEE		WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770					
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-
02	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					
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-
02	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					
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-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
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	EOM BALANCE
-----												
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-
02	0 #	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	
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
02	1595 #	1147	-0-	-448	-0-	392	1	755	9	N	686 944 1	330
-----												
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	
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
02	3480 #	3395	-0-	-85	-0-	3395	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	
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-
02	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	
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-
02	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 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
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
02		1363 N	1290	-0-	-73	-0-	1290 2		N	-0-	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 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
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
*02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-	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 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
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-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRICK, OTTO		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		877099									
		WELL #: 1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972			
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
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-
02		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 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
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	139 1
12		9455 X	5193	-0-	-4262	-0-	5193 2		Y	-0-	-0-
01		9455 X	1746	-0-	-7709	-0-	1746 2		Y	-0-	-0-
02		8845 X	7997	-0-	-848	-0-	7997 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 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
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
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	102 2		Y	-0-	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	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
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		-0-			-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		-0-			-0-
12	1085 N	435	-0-	-650	-0-	435 2		-0-			-0-
01	558 N	296	-0-	-262	-0-	296 2		-0-			-0-
02	522 N	307	-0-	-215	-0-	307 2		-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	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		62
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		62
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		62
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		62
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

PIERCE T		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5400 - 5404	
09	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	47 1	15825 2	N	47	178 1	70
						52 9					
10	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	49 1	17721 2	N	66		136
						73 9					
11	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	41 1	16258 2	N	88		224
						97 9					
12	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	47 1	18590 2	N	57	180 1	101
						63 9					
*01	14849 X	14710	-0-	-139	-0-	49 1	14520 2	N	128		229
						141 9					
02	13891 X	-0-	-0-	-13891	-0-			N	22		251

REGNIER UNIT		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012									
REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584	
09	24240 X	22306	-0-	-1934	-0-	47 1	22183 2	Y	69	171 1	43
						76 9					
10	25048 X	18242	-0-	-6806	-0-	48 1	18129 2	Y	59		102
						65 9					
11	24240 X	18297	-0-	-5943	-0-	47 1	18175 2	Y	68		170
						75 9					
12	25048 X	16878	-0-	-8170	-0-	47 1	16778 2	Y	48	177 1	41
						53 9					
*01	25048 X	12334	-0-	-12714	-0-	48 1	12189 2	Y	88		129
						97 9					
02	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-			Y	23		152

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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						
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
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	48837					N	NO RPT			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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHORTON		69882 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		237926												
		WELL #: 1		RRCID -> 205451		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/15														

WHORTON		69882 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		237926												
		WELL #: 1		RRCID -> 205451		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/15														

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						
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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735  
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2370	2199	-0-	-171	5262	2199	2			N	-0-					-0-
10	2449	1720	-0-	-729	4533	1720	2			N	-0-					-0-
11	2370	1603	-0-	-767	3766	1603	2			N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3766					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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-
02	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

09	DLQ G-10	4854	-0-	4854	4854	543	1	4138	3	N	157	152	1			35
10	DLQ G-10	4915	-0-	4915	9769	710	1	4029	3	N	160	162	1			33
11	DLQ G-10	4392	-0-	4392	14161	691	1	3539	3	N	147					180
*12	17309	4034	-0-	-13275	886	638	1	3235	3	N	146	181	1			145
01	4681	3795	-0-	-886	-0-	3663	3	132	9	N	120	158	1			107
02	4379	NO RPT	-0-	-4379	-0-					N	NO RPT					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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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) 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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) 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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) 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
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-
02	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) 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	3255 #	3249	-0-	-6	-0-	3135	3	114	9	N	104	183	1			148
09	3300 #	2966	-0-	-334	-0-	2694	3	272	9	N	247	185	1			210
10	3410 #	3105	-0-	-305	-0-	2808	3	297	9	N	270	183	1			297
*11	3420 #	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					297
*12	3503 #	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					297
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

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
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-
02	DLQ H-10	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) 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
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1083	2	11	9	N	10			57
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1165	2		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
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT			145

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050  
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

M	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
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
02	6467 #	6022	-0-	-445	-0-	5757	2	265	9	N	241	191	1	107

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE  
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587  
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

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
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
02	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

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
09	8550 X	6952	-0-	-1598	-0-	6751	2	201	9	N	183	183	1	124
10	7285 X	6323	-0-	-962	-0-	91	1	6033	2	N	181	181	1	124
						199	9							
11	8400 X	7264	-0-	-1136	-0-	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							
*02	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	91	1	6803	2	N	172			297
						189	9							

FIVE-JAB, INC. 271310 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

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
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	-0-	-0-	-18600	-0-					N	1087	1100	1	365
02	17400 X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT			365

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176										
MCKEE				WELL #:	1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
AMEXCO, LLC				019813										
CLAPP				WELL #:	1	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10658		
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

RICOCHET ENERGY, INC.				710549	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
JULIUS				WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9195 - 9380		
09	T. A.	345	-0-	345	1781	142	1	151	2	N	47	180 1		305
10	2000 X	219	-0-	-1781	-0-	52	9	34	1	N	25			330
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	28	9			N	11	140 1		201
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	227	1	748	2	N	70			271
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	77	9	296	1	N	84			355
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	92	9			N	NO RPT			355

DUSON				710549	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
				WELL #:	2	RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10437 - 10807		
09	43995 X	43995	-0-	-0-	-0-	534	1	41577	2	N	1713	1951 1		372
10	53785 X	44188	-0-	-9597	-0-	1884	9	537	1	N	1898	1786 1		484
11	50040 X	41231	-0-	-8809	-0-	2088	9	490	1	N	1784	1658 1		610
12	49135 X	42612	-0-	-6523	-0-	1962	9	552	1	N	1715	1688 1		637
01	48329 X	42801	-0-	-5528	-0-	1887	9	584	1	N	1714	1728 1		623
02	40459 X	NO RPT	-0-	-40459	-0-	1885	9			N	NO RPT			623

JULIUS				710549	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
				WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9156 - 9215		
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	156	1	480	2	N	21	188 1		209
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	23	9			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
02	22 X	NO RPT	-0-	-22	-0-					N	NO RPT			78

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.// 71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549								
VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673		
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	
09	DLQ G-10	5461	-0-	5461	583 1	4843 2	N	32	185 1	107
10	DLQ G-10	5419	-0-	5419	35 9	4799 2	N	37		144
11	15818 X	4938	-0-	-10880	41 9	4360 2	N	46		190
12	5642 X	4675	-0-	-967	527 1	4136 2	N	37		227
01	5642 X	4658	-0-	-984	51 9	4138 2	N	29		256
02	5054 X	NO RPT	-0-	-5054	498 1		N	NO RPT		256
					41 9					
					32 9					
-----										
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 279161		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731		
09	58590 X	10460	-0-	-48130	36 1	9339 2	N	986	1110 1	356
10	60543 X	10121	-0-	-50422	1085 9	8870 2	N	1104	904 1	556
11	58590 X	9105	-0-	-49485	37 1	8007 2	N	966	1113 1	409
12	60543 X	9678	-0-	-50865	1214 9	8689 2	N	865	928 1	346
01	60543 X	8675	-0-	-51868	35 1	7659 2	N	890	740 1	496
02	56637 X	NO RPT	-0-	-56637	1063 9		N	NO RPT		496
					37 1					
					952 9					
					37 1					
					979 9					
-----										
ROD FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103		
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
02	61538 X	NO RPT	-0-	-61538	-0-		N	NO RPT		1137
-----										
MILLER-PALT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279196		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8600 - 8644		
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	N	-0-		91
01	42966 X	16464	-0-	-26502	-0-	31 1	N	-0-		91
02	40194 X	NO RPT	-0-	-40194	-0-		N	NO RPT		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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-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
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
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT	127

LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC				504584	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
JOHNNIE MAE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	158642	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9568 - 9653
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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147

KUBELA				WELL #:	1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10380 - 10465
09	DLQ	G-10	11861	-0-	11861	11861	406	1	10508	2	N	861	244
							947	9					
10	22000	X	10139	-0-	-11861	-0-	357	1	8945	2	N	761	448
							837	9					
11	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	230	1	7223	2	N	570	288
							627	9					
12	11377	X	8197	-0-	-3180	-0-	200	1	7378	2	N	563	475
							619	9					
01	11842	X	10579	-0-	-1263	-0-	472	1	9100	2	N	915	426
							1007	9					
02	11078	X	NO RPT	-0-	-11078	-0-					N	NO RPT	426

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220	4919	-0-	-301	-0-	348 1	3991 2	N	527	532 1		759
10	5394	5278	-0-	-116	-0-	580 9	4332 2	N	544	547 1		756
11	5614	5614	-0-	-0-	-0-	348 1	4662 2	N	549	549 1		756
12	5394	4971	-0-	-423	-0-	604 9	4052 2	N	519	546 1		729
01	5270 #	-0-	-0-	-5270	-0-	571 9		N	-0-	15 7		714
02	5046	-0-	-0-	-5046	-0-			N	-0-			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

09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	468 1	3045 2	N	90	172 1		149
10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	99 9	2309 2	N	60			209
11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	468 1	1895 2	N	69	180 1		98
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	76 9	2047 2	N	65			163
01	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	72 9	3025 2	N	112	175 1		100
*02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	468 1	2342 2	N	105			205
						123 9						
						116 9						

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC 504584  
 SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

09	5854 R	5854	-0-	-0-	-0-	346 1	5430 2	N	71			179
10	5456 #	5092	-0-	-364	-0-	78 9	4685 2	N	55			234
11	5550 #	4760	-0-	-790	-0-	61 9	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-	44 9	4979 2	N	60			227
02	5655 #	5138	-0-	-517	-0-	85 9	4691 2	N	92	190 1		129
						66 9						
						101 9						

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC 504584  
 BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11079 - 11088

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-
02	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-
02	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

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-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A NO RPT	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
THOMAS GAS UNIT #1

WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)													
KD ENERGY, LLC		71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
MATT-TRULL -H- SAND UNIT		452996		WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973		PERF. 9386 - 9394	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)												
CLEARLY PETROLEUM, LLC		71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
BLESSING UNIT		159651		WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10536 - 10917
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

PHEASANT, SOUTH ( 9,200 FRIO)												
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HARRIMAN		374997		WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9264 - 9268
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS												
TRULL, B. W.		779259		RRCID -> 232331		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3404 - 3419		
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-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600)												
HOLLIMON OIL CORPORATION		71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
TRULL		393345		WELL #: 2		RRCID -> 263510		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10759 - 10790
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-87796			N	174		351
10	0 W	266	-0-	266	B	-87530	25	2	241	9	N	383
11	0 W	186	-0-	186	B	-87344	46	2	140	9	N	510
12	0 W	249	-0-	249	B	-87095	146	2	103	9	N	271
01	0 W	183	-0-	183	B	-86912	43	2	140	9	N	222
02	0 W	78	-0-	78	B	-86834	39	2	39	9	N	257



-----  
PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10559 X	10559	-0-	-0- B	-0-	9400	2 1159 9	N	1054	1272 1	113
10	9041 X	9041	-0-	-0- B	-0-	8082	2 959 9	N	872	700 1	285
11	7080 X	4068	-0-	-3012 B	-0-	270	1 3235 2	N	512	516 1	281
						563	9				
12	7316 X	2670	-0-	-4646 B	-0-	217	1 2004 2	N	408	364 1	325
						449	9				
01	7316 X	3647	-0-	-3669 B	-0-	341	1 2909 2	N	361	349 1	337
						397	9				
02	6844 X	920	-0-	-5924 B	-0-	85	1 751 2	N	76	181 1	232
						84	9				

-----  
YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

09	3900 X	3434	-0-	-466 B	-0-	3065	2 369 9	N	335	378 1	231
10	3937 X	3499	-0-	-438 B	-0-	3149	2 350 9	N	318	361 1	188
11	3720 X	2965	-0-	-755 B	-0-	30	1 2568 2	N	334	180 1	342
						367	9				
12	3751 X	2842	-0-	-909 B	-0-	31	1 2373 2	N	398	536 1	204
						438	9				
01	3751 X	2664	-0-	-1087 B	-0-	31	1 2321 2	N	284	177 1	311
						312	9				
02	3306 X	2638	-0-	-668 B	-0-	29	1 2344 2	N	241	487 1	65
						265	9				

-----  
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

09	41850	11382	-0-	-30468 B	-30468	10023	2 1359 9	N	1235	1460 1	108
10	43245	9314	-0-	-33931 B	-64399	8183	2 1131 9	N	1028	1072 1	64
11	41372	5538	-0-	-35834 B	-100233	23	1 4568 2	N	861	865 1	60
						947	9				
12	4516	5716	-0-	1200 B	-99033	29	1 4931 2	N	687	689 1	58
						756	9				
01	0	5655	-0-	5655 B	-93378	24	1 4851 2	N	709	705 1	62
						780	9				
02	3285	7448	-0-	4163 B	-89215	56	1 6605 2	N	715	686 1	91
						787	9				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -89215

-----  
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

09	10500	3511	-0-	-6989 B	-6989	456	1 2861 2	N	176	341 1	186
						194	9				
10	10850	4210	-0-	-6640 B	-13629	583	1 3394 2	N	212	181 1	217
						233	9				
11	10380	4148	-0-	-6232 B	-19861	548	1 3422 2	N	162	178 1	201
						178	9				
12	1133	4350	-0-	3217 B	-16644	578	1 3552 2	N	200	321 1	80
						220	9				
01	0 N	4113	-0-	4113 B	-12531	601	1 3315 2	N	179	172 1	87
						197	9				
02	3308 N	1388	-0-	-1920 B	-12531	188	1 1141 2	N	54		141
						59	9				

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12531

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO K)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
HARRISON, G.												
71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
916954												
WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901												
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	126

PHEASANT, SW (FRIO 9900)												
KD ENERGY, LLC												
MATL-TRULL -H- SAND UNIT												
71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
452996												
WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916												
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	EOM BALANCE
09	T. A.	2199	-0-	2199	2199	126	1	2058	2	Y	14	13
10	T. A.	2283	-0-	2283	4482	15	9	2169	2	Y	25	38
11	T. A.	2688	-0-	2688	7170	28	9	2598	2	Y	19	57
12	T. A.	2552	-0-	2552	9722	69	1	2458	2	Y	39	15
*01	12073	2351	-0-	-9722	-0-	21	9	34	9	Y	31	46
02	2610 N	2412	-0-	-198	-0-	43	9	137	1	Y	28	74
						31	9					

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
PHEASANT BLESSING												
71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
453170												
WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188												
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	EOM BALANCE
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/06/2015 - PLUGGED 02/06/15

SOUTH BLESSING												
WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512												
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	EOM BALANCE
09	2880 X	2322	-0-	-558	-0-	1960	2	362	9	N	329	50
10	2976 X	2345	-0-	-631	-0-	1953	2	392	9	N	356	44
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	150	1	1744	2	N	300	166
12	2263 X	2104	-0-	-159	-0-	330	9	1566	2	N	353	160
01	2387 X	1946	-0-	-441	-0-	150	1	1505	2	N	260	241
02	2233 X	1970	-0-	-263	-0-	388	9	286	9	N	244	300
						319	1	1383	2	N		
						268	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

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
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	16	1	123	2	N	73	8	1	152	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	80	9	18	1	N	83	188	1	47	
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	91	9	2	1	N	65			112	
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	72	9	2	1	N	33	5	1	140	
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	9	5	1	N	50	5	1	185	
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	55	9			N	NO RPT			185	

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

09	2310 X	2062	-0-	-248	-0-	228	1	1772	2	N	56	6	1	167
10	2387 X	1995	-0-	-392	-0-	62	9	248	1	N	89	188	1	68
11	2130 X	1948	-0-	-182	-0-	98	9	44	1	N	164	180	1	52
12	2170 X	1731	-0-	-439	-0-	180	9	73	1	N	61	8	1	105
01	2170 X	1869	-0-	-301	-0-	67	9	36	1	N	146	206	1	45
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-	161	9			N	NO RPT			45

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

09	930 X	210	-0-	-720	-0-	23	1	184	2	N	3			127
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-	3	9			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
02	203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			139

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012  
 WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

09	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	33	1	1202	3	N	57			274
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	63	9	34	1	N	46			320
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	51	9	30	1	N	25			345
12	1333 N	453	-0-	-880	-0-	28	9	33	1	N	14	183	1	176
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	15	9	28	1	N	48			224
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9			N	26			250

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012  
 WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3180 X	2924	-0-	-256	-0-	32	1	2600	3	N	265	176 1	232
10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	292	9	2612	3	N	279		511
11	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	35	1	2183	3	N	217	532 1	196
12	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	307	9	2393	3	N	218	188 1	226
*01	3007 X	2422	-0-	-585	-0-	34	1	2099	3	N	262	364 1	124
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-	239	9			N	222		346

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

09	DLQ G-10	8382	-0-	8382	8382	905	1	7041	2	N	396	398 1	120
10	DLQ G-10	9459	-0-	9459	17841	436	9	7880	2	N	356	386 1	90
11	25114 X	7273	-0-	-17841	-0-	1187	1	6698	2	N	366	371 1	85
12	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	392	9	6872	2	N	399	412 1	72
01	8184 X	6755	-0-	-1429	-0-	172	1	6148	2	N	432	420 1	84
02	7656 X	NO RPT	-0-	-7656	-0-	403	9			N	NO RPT		84

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		429

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

09	810 X	673	-0-	-137	-0-	65	1	507	2	N	92	10 1	197
10	837 X	631	-0-	-206	-0-	101	9	482	2	N	70	8 1	259
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	72	1	623	2	N	63	183 1	139
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	77	9	665	2	N	72	11 1	200
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	16	1	716	2	N	75	8 1	267
02	696 X	NO RPT	-0-	-696	-0-	69	9			N	NO RPT		267

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11717 - 11748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
02	6815 X	6294	-0-	-521	-0-	464	1	5499	2	N	301	179	1		426
						331	9								

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12133 - 12167

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								
02	10730 X	7892	-0-	-2838	-0-	87	1	7652	2	N	139	183	1		268
						153	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

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
02	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

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01			NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02			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						
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
02	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						
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							
02	41209 #	31479	-0-	-9730	-0-	290	1	29629	2	N	1418	1459	1	528
						1560	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						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

09	DLQ G-10	11557	-0-	11557	11557	291	1	10901	2	N	332	370	1			152
10	36405 X	24848	-0-	-11557	-0-	365	9	23744	2	N	742	564	1			330
11	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	816	9	13398	2	N	497	568	1			259
12	12059 X	11407	-0-	-652	-0-	264	1	10773	2	N	317	388	1			188
01	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	547	9	11341	2	N	429	371	1			246
*02	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	295	1	10615	2	N	368	357	1			257
						472	9									
						278	1									
						405	9									

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



PINE FOREST (WALTON SAND)												
ARIES OPERATING, LP												
MIL-VID PROPERTIES												
71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
030128												
WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340												
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
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
GEMINI UNIT												
71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
916954												
WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328												
09	10	11	12	01	*02							
8110 X	8105 X	7739 X	8110 X	8090 X	7208 X	8110	8105	7739	8110	8090	7208	
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288
						900	1142	863	1168	930	1227	
						1	9	1	9	1	9	
						6068	6074	5789	5955	5933	5270	
						2	2	2	2	2	2	
						N	N	N	N	N	N	
						1038	1062	983	1118	1115	991	
						1108	1130	964	1154	1085	945	
						1	1	1	1	1	1	
								1 8				
												278
						1090						

GEMINI UNIT SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408												
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)												
CHOICE EXPLORATION, INC.												
BAYOU ESTATES												
71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
150655												
WELL #: 1 RRCID -> 272394 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10266 - 10282												
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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15												

LANGHAM													
WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620													
09	0 W	65849	-0-	65849	511011	57777	2	8072	9	N	7338	7483	199
10	0 W	63420	-0-	63420	574431	55008	2	8412	9	N	7647	7611	235
11	0 W	59163	-0-	59163	633594	51400	2	7763	9	N	7057	6968	324
12	0 W	57762	-0-	57762	691356	50374	2	7388	9	N	6716	6816	224
01	0 W	43420	-0-	43420	734776	37633	2	5787	9	N	5261	5034	451
02	0 W	30414	-0-	30414	765190	26320	2	4094	9	N	3722	3881	292

OIL AND GAS DIVISION

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE)  
SANDEL OPERATING COMPANY  
GIBBS BROS.

71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER  
747534  
WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682

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
09	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	993	2	17	9	N	15				63
10	3131 #	2152	-0-	-979	-0-	318	1	1823	2	N	10				73
						11	9								
11	3030 #	2737	-0-	-293	-0-	318	1	2387	2	N	29				102
						32	9								
12	3100 #	2810	-0-	-290	-0-	318	1	2423	2	N	63				165
						69	9								
01	2139 #	1867	-0-	-272	-0-	318	1	1521	2	N	25				190
						28	9								
02	2639 #	2633	-0-	-6	-0-	318	1	2267	2	N	44				234
						48	9								

PINEHURST (UPPER WILCOX)  
LINN OPERATING, INC.  
WINSLOW GAS UNIT "A"

71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
501545  
WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)  
LINN OPERATING, INC.  
PINEHURST UNIT

71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
501545  
WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	275	1	952	2	Y	112	134	1		24
						123	9								
10	2535 X	1185	-0-	-1350	-0-	157	1	950	2	Y	71	64	1		31
						78	9								
11	1200 X	1015	-0-	-185	-0-	171	1	765	2	Y	72	72	1		31
						79	9								
12	1395 X	997	-0-	-398	-0-	168	1	774	2	Y	50	67	1		14
						55	9								
01	1395 X	935	-0-	-460	-0-	162	1	730	2	Y	39	43	1		10
						43	9								
02	1305 X	859	-0-	-446	-0-	167	1	640	2	Y	47	46	1		11
						52	9								

WINSLOW

WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

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



PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. (M/SW) WILDWOOD ESTATES		//CONT.// //CONT.//	71647 280 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523				
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	1115	1	3863	2	Y	19	18	1	8
10	4650 X	4520	-0-	-130	-0-	21	9	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-	30	9	3576	2	Y	31	36	1	4
01	4650 X	4313	-0-	-337	-0-	778	1	3495	2	Y	38	30	1	12
02	4350 X	4031	-0-	-319	-0-	42	9	3159	2	Y	44	36	1	20
						824								48
														9
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994				TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	9	68	2	Y	1	2	1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-	1	1	-0-
02	725 N	570	-0-	-155	-0-	1	9	452	2	Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151416		COMPL. DATE 08/31/1994				TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154979		COMPL. DATE 03/12/2004				TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282				
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	105 1	362 2	Y	52	137 1		52
10	620 N	247	-0-	-373	-0-	57 9	171 2	Y	44			96
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	28 1	255 2	Y	66	117 1		45
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	48 9	434 2	Y	58			103
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	57 1	434 2	Y	59	117 1		45
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	73 9	434 2	Y	56			101
						94 1						
						64 9						
						96 1						
						65 9						
						113 1						
						62 9						

-----  
 DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

09	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	470 1	1630 2	Y	58	76 1		15
10	3534 X	1285	-0-	-2249	-0-	64 9	1096 2	Y	7	14 1		8
11	2910 X	1958	-0-	-952	-0-	181 1	1567 2	Y	37	30 1		15
12	3007 X	2240	-0-	-767	-0-	8 9	1793 2	Y	52	53 1		14
01	2914 X	2020	-0-	-894	-0-	350 1	1618 2	Y	39	41 1		12
*02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	41 9	1795 2	Y	37	38 1		11
						57 9						
						359 1						
						43 9						
						468 1						
						41 9						

-----  
 WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

09	DLQ G-10	8880	-0-	8880	8880	1951 1	6763 2	Y	151	180 1		32
10	16797 X	7917	-0-	-8880	-0-	166 9	6661 2	Y	141	117 1		56
11	7470 X	6327	-0-	-1143	-0-	1101 1	5066 2	Y	118	121 1		53
12	8556 X	7285	-0-	-1271	-0-	155 9	5868 2	Y	128	147 1		34
01	8556 X	7229	-0-	-1327	-0-	1131 1	5802 2	Y	126	127 1		33
02	8004 X	7347	-0-	-657	-0-	130 9	5729 2	Y	112	114 1		31
						1276 1						
						141 9						
						1288 1						
						139 9						
						1495 1						
						123 9						

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. HAGAN		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
		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
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	160	1	556	2	Y	56	64	13
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	62	9						
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	398	1	1783	2	Y	-0-	13	-0-
12	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	28	9				25	17	8
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	514	1	2364	2	Y	108	94	22
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	119	9				108	103	27
						383	1	1726	2	Y	108	103	27
						119	9				83	86	24
						330	1	1265	2	Y	83	86	24
						91	9						

  

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162402		COMPL. DATE 12/15/1996				TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311			
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
02	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			
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						
11	1170 N	948	-0-	-222	-0-	43	1	260	2	Y	1	1	1
12	1054 N	680	-0-	-374	-0-	1	9						
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	173	1	775	2	Y	-0-	1	-0-
02	928 N	311	-0-	-617	-0-	122	1	558	2	Y	-0-		-0-
						99	1	447	2	Y	-0-		-0-
						64	1	247	2	Y	-0-		-0-

  

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015				TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800			
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						
12	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	2030	1	9093	2	Y	413	358	162
01	12989 X	9572	-0-	-3417	-0-	454	9				419	469	112
02	12151 X	7787	-0-	-4364	-0-	1955	1	8987	2	Y	419	469	112
						461	9				354	368	98
						1668	1	7515	2	Y	354	368	98
						389	9				165	205	58
						1573	1	6032	2	Y	165	205	58
						182	9						

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 11714 - 12328						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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						
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	1	974	2	Y	72	49	1			23
						79	9									
12	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	261	1	1200	2	Y	142	132	1			33
						156	9									
01	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	320	1	1443	2	Y	102	106	1			29
						112	9									
*02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	297	1	1137	2	Y	58	68	1			19
						64	9									
-----																
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 174722		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9754 - 9776						
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	Y	-0-					-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-			56	1	Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10178 - 10184						
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-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	54	1	188	2	Y	5			26
10	620 N	8	-0-	-612	-0-	6	9							26
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			26
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	195	1	872	2	Y	-0-			26
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	161	1	742	2	Y	11	26	1	11
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	12	9							20
						153	1	688	2	Y	9			21
						10	9							
						160	1	613	2	Y	1			
						1	9							
-----														
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #:		3	RRCID ->	185813	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10056	- 11502	
-----														
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	320	1	1110	2	Y	20	51	1	21
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	22	9							43
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	217	1	1315	2	Y	22			29
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	24	9							73
01	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	348	1	1561	2	Y	57	71	1	31
02	1508 N	1467	-0-	-41	-0-	63	9							61
						276	1	1268	2	Y	44			
						48	9							
						271	1	1222	2	Y	31	73	1	
						34	9							
						297	1	1137	2	Y	30			
						33	9							
-----														
PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11160	- 11786	
-----														
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-
02	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	
-----														
09	2250 N	2031	-0-	-219	-0-	443	1	1535	2	N	48	92	1	17
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	53	9							-0-
11	1650 N	513	-0-	-1137	-0-	93	1	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							12
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	292	1	1315	2	N	44	41	1	11
						48	9							
						314	1	1202	2	N	34	35	1	
						37	9							
-----														
DEAN, W. A. "A"			WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281	- 12051	
-----														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----  
 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	1077	-0-	1077	1077	237	1	822	2	Y	16					72
10		2311 N	1234	-0-	-1077	-0-	171	1	1034	2	Y	26					98
11		1380 N	871	-0-	-509	-0-	154	1	689	2	Y	25					123
12		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	175	1	806	2	Y	18					141
01		1240 N	712	-0-	-528	-0-	127	1	571	2	Y	13					154
02		841 N	735	-0-	-106	-0-	148	1	567	2	Y	18					172

-----  
 PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

09	30	N	19	-0-	-11	-0-	10	1	9	2	N	-0-					105
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					105
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	13	1	12	2	N	-0-					105
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	2	N	-0-					105
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	2	N	-0-					105
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					105

-----  
 BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	11	1	10	2	N	-0-					79
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					79
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	N	-0-					79
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					79
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	31	2	N	-0-					79
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					79

-----  
 PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

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-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29															
71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON 048169															
WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674															
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
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-
02	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															
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-
02	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															
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29															
71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON 048169															
WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381															
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					
*02	59942	X	59942	-0-	-0-	-0-	1449	1	51766	2	Y	5919	5892	1	242
							216	4	6511	9					

-----															
STATE TRACT 29															
WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674															
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					
02	37787	X	36496	-0-	-1291	-0-	1184	1	31246	2	Y	3586	3640	1	149
							121	4	3945	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	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02	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
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	
02	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
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	
02	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	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6818 - 6838	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 4846 - 4852	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6658 - 6681	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6824 - 6842	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 36		RRCID -> 066733			COMPL. DATE 06/02/1976			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A						
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 38		RRCID -> 070633			COMPL. DATE 03/02/1977			TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A						
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 39		RRCID -> 070634			COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A						
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 43		RRCID -> 071057			COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455						
-----																	
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-
*02	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1171	1	6590	2	Y	-0-					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 42		RRCID -> 071081			COMPL. DATE 01/30/1990			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570						
-----																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7036 - 7041
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			-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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL			WELL #: 7	RRCID -> 110436	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 4678	- 4692
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*02	34306 X	34306	-0-	-0-	-0-	31580	3	2726	9	N	2478	2369	1			336

BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

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
02	3045 X	1775	-0-	-1270	-0-	1576	3	199	9	N	181	142	1			241

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

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
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	166	1	142	9	N	129					276



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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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							
02	4205 #	3554	-0-	-651	-0-	15	1	3499	2	N	36			98
						40	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

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

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

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
02	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
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
02	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
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
02	9338 X	8131	-0-	-1207	-0-	8035	2	96	9	N	87					177

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2016 - PLUGGED 01/13/16

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

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

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	8650	-0-	-0-	-8650	14474			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2016 - PLUGGED 01/11/16

-----

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

09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	103	1	3211	2	N	16	92
						18	9					
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	110	1	3311	2	N	7	99
						8	9					
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
						17	9					
01	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	83	1	2649	2	N	22	136
						24	9					
02	3219 X	2385	-0-	-834	-0-	73	1	2305	2	N	6	142
						7	9					

-----

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

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
						1	9					
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
						17	9					
01	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	246	1	7872	2	N	27	145
						30	9					
*02	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	219	1	6933	2	N	30	175
						33	9					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		2820 X	2423	-0-	-397	-0-	75	1	2341	2	N	6			28
							7	9							
10		2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	51	1	1531	2	N	5			33
							6	9							
11		2820 X	2049	-0-	-771	-0-	74	1	1971	2	N	4			37
							4	9							
12		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	104	1	3106	2	N	18			55
							20	9							
01		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	107	1	3416	2	N	13			68
							14	9							
*02		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	101	1	3212	2	N	22			90
							24	9							
-----															
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775															
09		5400 X	5307	-0-	-93	-0-	165	1	5128	2	N	13			38
							14	9							
10		5580 X	5456	-0-	-124	-0-	175	1	5266	2	N	14			52
							15	9							
11		5400 X	5106	-0-	-294	-0-	185	1	4903	2	N	16			68
							18	9							
12		5487 X	5373	-0-	-114	-0-	172	1	5167	2	N	31			99
							34	9							
01		5487 X	5446	-0-	-41	-0-	165	1	5258	2	N	21			120
							23	9							
02		5133 X	4983	-0-	-150	-0-	152	1	4798	2	N	30			150
							33	9							
-----															
BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758															
09		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	207	1	6439	2	N	35			82
							39	9							
10		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	221	1	6653	2	N	26			108
							29	9							
11		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	240	1	6369	2	N	25			133
							28	9							
12		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	221	1	6621	2	N	58			191
							64	9							
01		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	208	1	6644	2	N	37	185	1	43
							41	9							
*02		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	194	1	6131	2	N	49			92
							54	9							
-----															
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790															
09		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	53	1	1660	2	N	9			177
							10	9							
10		1860 X	1775	-0-	-85	-0-	57	1	1712	2	N	5			182
							6	9							
11		1800 X	1642	-0-	-158	-0-	59	1	1572	2	N	10			192
							11	9							
12		1860 X	1754	-0-	-106	-0-	56	1	1688	2	N	9			201
							10	9							
01		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	55	1	1741	2	N	14			215
							15	9							
*02		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	N	24			239
							26	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
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						
02	4698 X	4383	-0-	-315	-0-	134	1	4230	2	N	17		195
						19	9						

-----  
 MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809  
 -----

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	912 X	912	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	8		180
						9	9						
02	841 X	829	-0-	-12	-0-	25	1	793	2	N	10		190
						11	9						

-----  
 CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876  
 -----

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						
*02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	109	1	3465	2	N	23	188 1	145
						25	9						

-----  
 HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867  
 -----

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						
02	4901 X	4520	-0-	-381	-0-	137	1	4341	2	Y	38	183 1	39
						42	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	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
09	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	111	1	3460	2	N	69
10	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	117	1	3522	2	N	77
11	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	130	1	3432	2	N	89
12	3751 X	3636	-0-	-115	-0-	117	1	3507	2	N	100
01	3689 X	3552	-0-	-137	-0-	107	1	3420	2	N	123
02	3451 X	3291	-0-	-160	-0-	100	1	3178	2	N	135
-----											
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830			
09	1470 X	1459	-0-	-11	-0-	45	1	1414	2	N	200
10	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	49	1	1480	2	N	200
11	1470 X	1445	-0-	-25	-0-	53	1	1392	2	N	200
12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	N	200
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1479	2	N	200
*02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	44	1	1381	2	N	200
-----											
JAMEX, INC. CARRIERE		WELL #: 429659 1		RRCID -> 257498		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795			
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	78
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	78
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	78
-----											
RICOCHET ENERGY, INC. MEEK		WELL #: 710549 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710			
09	2010 X	226	-0-	-1784	-0-	34	1	125	2	N	294
10	403 X	337	-0-	-66	-0-	67	9	223	2	N	204
11	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	105	9	8081	2	N	220
12	3100 N	5120	-0-	2020	2020	268	1	4809	2	N	124
01	2020 N	-0-	-0-	-2020	-0-	407	9			N	124
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-	215	1			N	124
-----											
MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770			
09	2340 X	93	-0-	-2247	-0-	23	1	70	2	N	126
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	126
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	126
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	126
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	126
02	87 X	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	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)	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
-----												
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
02		3219 X	NO RPT	-0-	-3219	-0-			N	NO RPT		92
-----												
HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814												
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					
02		1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-			N	NO RPT		237
-----												
CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720												
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
02		493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT		117
-----												
ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716												
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
-----												
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877												
09		17190 X	16129	-0-	-1061	-0-	472 1	15442 2	N	195	179 1	201
							215 9					
10		17763 X	16294	-0-	-1469	-0-	492 1	15554 2	N	225	184 1	242
							248 9					
11		16800 X	13365	-0-	-3435	-0-	444 1	12666 2	N	232	179 1	295
							255 9					
12		16988 X	14894	-0-	-2094	-0-	486 1	14135 2	N	248	334 1	209
							273 9					
01		16988 X	15273	-0-	-1715	-0-	497 1	14470 2	N	278	182 1	305
							306 9					
02		14413 X	NO RPT	-0-	-14413	-0-			N	NO RPT		305

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549									
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

PAVLIK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869			
09	DLQ G-10	9887	-0-	9887	9887	49 1	9838 2	N	-0-		81
10	22832 X	12945	-0-	-9887	-0-	48 1	12704 2	N	175		256
11	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	193 9	48 1	8119 2	N	190	446
12	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	209 9	48 1	12689 2	N	95 347 1	194
01	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	105 9	48 1	11184 2	N	184 189 1	189
02	10747 X	NO RPT	-0-	-10747	-0-	202 9			N	NO RPT	189

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273502		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982			
09	3000 N	2082	-0-	-918	18271	61 1	2008 2	N	12		407
10	20184 X	1913	-0-	-18271	-0-	13 9	59 1	1854 2	N	-0-	407
11	2580 X	1883	-0-	-697	-0-	62 1	1751 2	N	64 374 1		97
12	2666 X	2135	-0-	-531	-0-	70 9	68 1	1957 2	N	100	197
01	2232 X	1736	-0-	-496	-0-	110 9	55 1	1604 2	N	70	267
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-	77 9			N	NO RPT	267

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			
09	7650 X	6962	-0-	-688	-0-	6929 2	33 9	N	30		87
10	7905 X	7366	-0-	-539	-0-	7332 2	34 9	N	31		118
11	7650 X	6474	-0-	-1176	-0-	6411 2	63 9	N	57		175
12	7254 X	6352	-0-	-902	-0-	6316 2	36 9	N	33 180 1		28
01	7378 X	6165	-0-	-1213	-0-	6128 2	37 9	N	34		62
02	6902 X	6062	-0-	-840	-0-	6026 2	36 9	N	33		95

KORENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233243		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260			
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79 2		N	-0-		-0-



POTTHAST (FRIO "L" SAND)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
GRAFF

72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
386310  
WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)  
CLEARLY PETROLEUM, LLC  
BLESSING UNIT

72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
159651  
WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 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
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	258	1	2009 2	N	199	202 1		240
						219	9						
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	246	1	1632 2	N	181	22 1		399
						199	9						
11	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	60	1	2347 2	N	182	182 1		399
						200	9						
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	104	1	2243 2	N	145	206 1		338
						160	9						
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	51	1	2372 2	N	201	19 1		520
						221	9						
02	1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-				N	NO RPT			520

BLESSING UNIT NO. 3

WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

09	DLQ G-10	6818	-0-	6818	6818	750	1	5838 2	N	209	189 1		82
						230	9						
10	DLQ G-10	7203	-0-	7203	14021	918	1	6099 2	N	169	198 1		53
						186	9						
11	20796 X	6775	-0-	-14021	-0-	165	1	6409 2	N	183	184 1		52
						201	9						
12	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	281	1	6086 2	N	174	198 1		28
						191	9						
01	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	144	1	6711 2	N	198	188 1		38
						218	9						
02	6003 X	NO RPT	-0-	-6003	-0-				N	NO RPT			38

BLESSING UNIT NO. 2

WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

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						
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-				N	NO RPT			93

BLESSING UNIT NO. 2

WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

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

-----															
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
CLEARLY PETROLEUM, LLC			//CONT.// 159651												
EAST BLESSING UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
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								
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT			192	
-----															
BLESSING UNIT NO. 2			WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600				
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								
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			256	
-----															
EAST BLESSING UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506				
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								
02	1073 X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT			264	
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY TRULL			386310		WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 09/10/2000				TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969		
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								
02	6815 X	NO RPT	-0-	-6815	-0-					Y	NO RPT			432	

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) HILCORP ENERGY COMPANY TRULL		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
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
-----												
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190			
09	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	137 98	1 9	1538	3	N	89	168
10	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	159 92	1 9	1566	3	N	84 179 1	73
11	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	234 97	1 9	1312	3	N	88	161
12	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	157 96	1 9	1573	3	N	87	248
01	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	231 98	1 9	1390	3	N	89 183 1	154
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT	154
-----												
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014			
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-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111			
09	2310 X	2271	-0-	-39	-0-	174 143	1 9	1954	3	N	130 177 1	109
10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	208 153	1 9	2049	3	N	139 168 1	80
11	2280 N	2080	-0-	-200	-0-	291 152	1 9	1637	3	N	138	218
12	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	193 156	1 9	1941	3	N	142 180 1	180
01	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	286 157	1 9	1727	3	N	143 181 1	142
02	2001 N	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT	142
-----												
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 11145			
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	42 18	1 9	470	3	N	16	184
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	49 18	1 9	489	3	N	16 172 1	28
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	71 15	1 9	397	3	N	14	42
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	48 18	1 9	481	3	N	16	58
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	71 29	1 9	428	3	N	26	84
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT	84
-----												
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION WEST BLESSING		747012 WELL #: 1		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 747012											
WEST BLESSING			WELL #: 3		RRCID -> 244801			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
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		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	32 1	972 3	N	121				250
							133 9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	185 1			166
-----														
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			
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-
*02	4136 X		822	-0-	-3314	-0-	822 2		N	-0-				-0-
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP			521516		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
KAHLDEN			WELL #: 1		RRCID -> 260721			COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC			870311		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 4		RRCID -> 249254			COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700			
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
02	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			
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
*02	4019 X		4019	-0-	-0-	-0-	3917 2	102 9	N	93				381
-----														
GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 3		RRCID -> 251901			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782			
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
02	3596 X		3386	-0-	-210	-0-	3358 2	28 9	N	25				263

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496												
09	1740	X	1737	-0-	-3	-0-	-0-	1685	2	52	9	258
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2	25	9	281
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2			281
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1830	2			281
01	1798	X	1395	-0-	-403	-0-	-0-	1395	2			281
02	1682	X	904	-0-	-778	-0-	-0-	904	2			281

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762												
09	16140	X	8776	-0-	-7364	-0-	-0-	8409	2	367	9	51
10	16678	X	13504	-0-	-3174	-0-	-0-	13095	2	409	9	60
11	14610	X	13676	-0-	-934	-0-	-0-	13263	2	413	9	251
12	16678	X	13608	-0-	-3070	-0-	-0-	13167	2	441	9	95
01	16678	X	13658	-0-	-3020	-0-	-0-	13151	2	507	9	370
02	13224	X	11253	-0-	-1971	-0-	-0-	10887	2	366	9	152

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	25
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					25
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			25
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					25

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508												
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746												
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	-0-	5	1	56	4	123
								150	9			
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	-0-	5	1	53	4	252
								142	9			
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	-0-	5	1	54	4	210
								145	9			
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	67	4	207
								177	9			
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	71	4	208
								186	9			
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	4	397
								208	9			

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

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
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
02	754 #	280	-0-	-474	-0-	28	1	252	2	N	-0-			43

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729  
 SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M	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
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-
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
 WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC. 924290  
 KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984

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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M	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
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	1	9	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
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			33

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860  
 FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802

M	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
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	14	9	N	13			231
12	930 #	411	-0-	-519	-0-	411	2			N	-0-			231
01	930 #	160	-0-	-770	-0-	160	2			N	-0-			231
02	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			231

-----

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M	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
09	990 #	558	-0-	-432	-0-	557	1	1	9	N	1					143
10	1023 #	626	-0-	-397	-0-	625	2	1	9	N	1					144
11	990 #	456	-0-	-534	-0-	454	2	2	9	N	2					146
12	899 #	347	-0-	-552	-0-	346	1	1	9	N	1					147
01	682 #	10	-0-	-672	-0-	10	2			N	-0-					147
02	580 #	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					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

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-
02	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

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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					148
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)													74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP													252470									
PAINÉ, ROBERT G.													WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3882 - 3888	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09		300 N	17	-0-	-283	-0-	14	1	3	2	Y	-0-			-0-							
10		341 N	7	-0-	-334	-0-	5	1	2	2	Y	-0-			-0-							
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-							
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	112	1	132	2	Y	-0-			-0-							
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-			-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

RUFUS HARDY "B"													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	
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	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

AUSTIN COLLEGE													74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP													252470									
AUSTIN COLLEGE													WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3180 - 3196	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							



RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470									
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		32	RRCID ->	185824	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3200 -	3209
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-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
09	510 N	223	-0-	-287	-0-	179	1	44	2	N	-0-		-0-
10	713 N	210	-0-	-503	-0-	142	1	68	2	N	-0-		-0-
11	810 N	286	-0-	-524	-0-	125	1	161	2	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	120	1	142	2	N	-0-		-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	-0-		-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	N	-0-		-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		23	RRCID ->	244977	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3268 -	3276
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	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
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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
09	1350	1206	-0-	-144	47960	1206	3			N	-0-					160
10	1395	705	-0-	-690	47270	701	3	4	9	N	4					164
11	1350	-0-	-0-	-1350	45920					N	-0-					164
12	1395	-0-	-0-	-1395	44525					N	-0-					164
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	41425					N	-0-					164
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	38525					N	-0-					164

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*02	2900 N	3477	-0-	577	577	390	1	3087	2	N	-0-					-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	14340 X	13342	-0-	-998	-0-	187	9	12680	2	N	206	181	1			166
12	14818 X	13737	-0-	-1081	-0-	435	1	13043	2	N	208	179	1			195
01	14818 X	12213	-0-	-2605	-0-	227	9	11550	2	N	180	210	1			165
02	13369 X	11369	-0-	-2000	-0-	465	1	10756	2	N	162	177	1			150

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345  
 BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09 1920 #	1847	-0-	-73	-0-	1773	2	74 9	N	67	170 1	75
10 1891 #	1880	-0-	-11	-0-	1791	2	89 9	N	81		156
11 1860 #	1730	-0-	-130	-0-	1644	2	86 9	N	78	166 1	68
12 1922 #	1794	-0-	-128	-0-	1704	2	90 9	N	82		150
01 1922 #	1321	-0-	-601	-0-	1247	2	74 9	N	67	173 1	44
02 1798 #	1759	-0-	-39	-0-	1694	2	65 9	N	59		103

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

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

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
09	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1805 2	14 9	N	13			138
10	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1508 2	12 9	N	11			149
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			149
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

RAMSEY (10,700) 74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 POOLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692

09	3570 #	3394	-0-	-176	-0-	99 1	3260 2	N	32	153 1		58
						35 9						
10	3565 #	3131	-0-	-434	-0-	109 1	2979 2	N	39			97
						43 9						
11	3570 #	3133	-0-	-437	-0-	106 1	2982 2	N	41			138
						45 9						
12	3689 #	3637	-0-	-52	-0-	93 1	3497 2	N	43			181
						47 9						
01	3689 #	3576	-0-	-113	-0-	93 1	3429 2	N	49	164 1		66
						54 9						
*02	3326 R	3326	-0-	-0-	-0-	92 1	3166 2	N	62			128
						68 9						

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

09	930 #	919	-0-	-11	-0-	7 1	901 2	N	10			40
						11 9						
10	961 #	871	-0-	-90	-0-	11 1	849 2	N	10			50
						11 9						
11	1230 #	842	-0-	-388	-0-	8 1	817 2	N	15			65
						17 9						
12	1271 #	1140	-0-	-131	-0-	31 1	1079 2	N	27			92
						30 9						
01	1271 #	548	-0-	-723	-0-	31 1	470 2	N	43			135
						47 9						
02	899 #	892	-0-	-7	-0-	15 1	831 2	N	42			177
						46 9						

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2430 X	1692	-0-	-0-	-738	-0-	-0-	152	1	1531	2	N	8							133
10	2511 X	1526	-0-	-0-	-985	-0-	-0-	169	1	1340	2	N	15							148
11	2430 X	1369	-0-	-0-	-1061	-0-	-0-	136	1	1207	2	N	24							172
12	2418 X	1793	-0-	-0-	-625	-0-	-0-	169	1	1603	2	N	19							191
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2554	2	N	21	156	1					56
*02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1551	2	N	28							84

HERDER		GAS UNIT 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)		74473 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
09	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	18604	2	N	177	189	1	157
10	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	16428	2	N	182	189	1	150
11	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	16795	2	N	183	189	1	144
12	19685 X	17917	-0-	-0-	-1768	-0-	-0-	620	1	17070	2	N	206	191	1	159
01	19685 X	16381	-0-	-0-	-3304	-0-	-0-	620	1	15567	2	N	176	185	1	150
02	18415 X	15926	-0-	-0-	-2489	-0-	-0-	580	1	15155	2	N	174	189	1	135

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. HOLMES		//CONT.// 74691 100 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
WELL #: 1A		RRCID -> 209682		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9487 - 9627						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	3783	-0-	-747	-0-	429	1	3310	2	N	40	181	1	28
10	4681 X	3815	-0-	-866	-0-	44	9	3323	2	N	45			73
11	4530 X	3378	-0-	-1152	-0-	50	9	2916	2	N	27			100
12	4681 X	3645	-0-	-1036	-0-	432	1	3156	2	N	42			142
01	3906 X	3529	-0-	-377	-0-	30	9	3024	2	N	33			175
02	3654 X	3003	-0-	-651	-0-	46	9	2630	2	N	30			205
						340	1							
						33	9							
-----														
HCWD-58		WELL #: 1		RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005				TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9484 - 9640	
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	171	1	1320	2	N	66	188	1	27
10	1767 N	1570	-0-	-197	-0-	73	9	1339	2	N	48			75
11	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	178	1	1131	2	N	40			115
12	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	53	9	1256	2	N	35			150
01	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	168	1	970	2	N	27			177
*02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	44	9	1243	2	N	71	191	1	57
						151	1							
						30	9							
						160	1							
						78	9							
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC BABY RUTH		916954 WELL #: 1		RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007				TOTAL DEPTH 9428			PERF. 9148 - 9237	
09	54000 X	49372	-0-	-4628	-0-	2693	1	45891	2	N	716	740	1	217
10	55800 X	52156	-0-	-3644	-0-	788	9	48181	2	N	795	755	1	257
11	54000 X	47610	-0-	-6390	-0-	3100	1	43778	2	N	756	756	1	257
12	55800 X	42696	-0-	-13104	-0-	875	9	39077	2	N	767	739	1	283
01	52142 X	44300	-0-	-7842	-0-	832	9	40636	2	N	574	544	1	313
02	48778 X	42615	-0-	-6163	-0-	2775	1	38905	2	N	765	896	1	180
						844	9							
						3033	1							
						631	9							
						2868	1							
						842	9							
-----														
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN		74691 216 612858 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS				
WELL #: 2		RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9344 - 9388						
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	83	1	5681	2	N	23			56
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	25	9	2967	2	N	8			64
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	181	1	3141	2	N	22			86
12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	9	9	2212	2	N	16			102
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	60	1	3498	2	N	9			111
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-	51	1			N	NO RPT			111
						18	9							
						65	1							
						10	9							

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)		//CONT.//		74691 216	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		//CONT.//		612858											
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9314 - 9324			
M	O	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
09	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		43	1	2600	2	N	-0-			63
10	3100 N	4655	-0-	1555	1555		270	1	4385	2	N	-0-			63
11	3000 N	3173	-0-	173	1728		62	1	3111	2	N	-0-			63
12	3100 N	3440	-0-	340	2068		79	1	3361	2	N	-0-			63
*01	3100 N	3542	-0-	442	2510		65	1	3477	2	N	-0-			63
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	132						N	NO RPT			63

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
FIVE-JAB, INC.				271310								
THARP		WELL #:		2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8053 - 8058
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858								
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	249236	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	11589 - 11699
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-		292	2	6	9	N	5
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-		161	2	3	9	N	3
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-		189	2	3	9	N	3
12	310 N	150	-0-	-160	-0-		150	2			N	-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

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		
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							
*02	3588	3588	-0-	-0-	7342	387	1	3032	3	N	154	184	1	200
						169	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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
02	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

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	195	1			192
						57	9									
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									
02	7946	4904	-0-	-3042	-0-	1020	1	3884	2	N	-0-					377

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MORRIS, E.		74993 423 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	11	RRCID ->	177513	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10864 - 10952					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3870 X	3742	-0-	-128	-0-	355	1	3286	2	Y	92	117	1		222
						101	9								
10	3999 X	3688	-0-	-311	-0-	432	1	3181	2	Y	68	109	1		181
						75	9								
11	3870 X	3390	-0-	-480	-0-	432	1	2860	2	Y	89	108	1		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	104	1		214
						80	9								
02	3625 X	3265	-0-	-360	-0-	402	1	2802	2	Y	55	90	1		179
						61	9								

HOLBROOK		74993 423 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
		WELL #:	1	RRCID ->	181880	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10879 - 10986
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL, LEON		74993 423 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11014 - 11164					
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								
*02	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	280	1	1950	2	Y	39	62	1		124
						43	9								

FAULCONER, VERNON E., INC. HARTMAN, ROBERT		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
		WELL #:	1	RRCID ->	188956	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	11171	PERF.10762 - 10830
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4740 X	3798	-0-	-942	-0-	435 1	3327 2	N	33	197 1	63
10	4371 X	4018	-0-	-353	-0-	36 9	450 1	N	49		112
11	4230 X	3774	-0-	-456	-0-	54 9	435 1	N	48		160
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	53 9	465 1	N	69		229
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	76 9	465 1	N	64	199 1	94
02	3770 X	19	-0-	-3751	-0-	70 9	15 1	N	-0-		94

H.E.R. OPERATING, LLC 340442  
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

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	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		291
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		291

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE	BALANCE
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							
*02		12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	1588	1	11076	2	Y	54	35	1	102
							59	9							

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005															
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE	BALANCE
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-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900															
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE	BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	136 2		Y	1	2 1		2
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 9							
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19 1	137 2		Y	-0-	1 1		1
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20 1	130 2		Y	-0-			1
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	17 1	138 2		Y	-0-			1
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	138 2		Y	-0-			1
						18 1	127 2		Y	-0-			1

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

09	810 #	626	-0-	-184	-0-	615 3	11 9		N	10			202
10	837 #	119	-0-	-718	-0-	119 3				-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
02	609 #	335	-0-	-274	-0-	294 3	41 9		N	37	188 1		56

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

09	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	276 1	5576 2		N	20			185
10	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	22 9							
						300 1	6325 2		N	24			209
11	5790 X	5382	-0-	-408	-0-	26 9							
						269 1	5099 2		N	13			222
12	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	14 9							
						304 1	5955 2		N	-0-			222
01	6665 X	5233	-0-	-1432	-0-	281 1	4952 2		N	-0-			222
02	6235 X	4887	-0-	-1348	-0-	262 1	4619 2		N	5			227
						6 9							

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

09	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	564 1	11418 2		N	91			128
10	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	100 9							
						630 1	13254 2		N	39			167
11	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	43 9							
						631 1	11953 2		N	207	343 1		31
12	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	228 9							
						626 1	12240 2		N	-0-			31
01	13919 X	12129	-0-	-1790	-0-	649 1	11425 2		N	50			81
						55 9							
02	13021 X	11326	-0-	-1695	-0-	608 1	10703 2		N	14			95
						15 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

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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37



RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	69 1	633 2	Y		64			86
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	70 9	71 2	Y		1			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		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
*02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	1 9	277 1	1921 2	Y	-0-			33

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

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-	89 9	799 1	5261 2	Y	1			130
12	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	1 9	892 1	7169 2	Y	28	99 1		59
01	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	31 9	807 1	6933 2	Y	24			83
*02	6351 X	4999	-0-	-1352	-0-	26 9	630 1	4369 2	Y	-0-			83

XTO ENERGY INC. 945936  
 MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	701 1	3161 3	N		50			199
10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	55 9	729 1	3346 3	N	30			229
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	33 9	733 1	3572 3	N	38			267
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	42 9	705 1	3428 3	N	47			314
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	52 9	755 1	3472 3	N	52			366
*02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	57 9	530 1	2587 3	N	221	372 1		215
						243 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

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-
02	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		
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
O										
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	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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		
O										
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	-0-		203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	47		250

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654		
O										
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
02	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			
O											
09	2640 X	687	-0-	-1953	-0-	462 1	169 2	N	51	1 8	226
10	2728 X	976	-0-	-1752	-0-	56 9	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
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		298

REBEL (YEGUA)		//CONT.// 75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835										
SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008				TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720		
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	
09	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	2223 1 879 9	16663 2	N	799	725 1	287	
10	18631 X	18020	-0-	-611	-0-	2230 1 748 9	15042 2	N	680	835 1 25 8	107	
11	18030 X	17391	-0-	-639	-0-	2104 1 909 9	14378 2	N	826	548 1 18 8	367	
12	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-			N	705	726 1 29 8	317	
01	18631 X	16034	-0-	-2597	-0-	1196 1 733 9	14105 2	N	666	818 1 3 3	162	
02	17429 X	11791	-0-	-5638	-0-	742 1 784 9	10265 2	N	713	543 1 1 8	331	

GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012				TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946		
09	8820 X	5618	-0-	-3202	-0-	43 1 293 9	5282 2	N	266	360 1	63	
10	9114 X	4924	-0-	-4190	-0-	43 1 282 9	4599 2	N	256	182 1	137	
11	8820 X	4766	-0-	-4054	-0-	46 1 279 9	4441 2	N	254	174 1	217	
12	8463 X	4919	-0-	-3544	-0-	37 1 279 9	4603 2	N	254	366 1	105	
01	7161 X	5047	-0-	-2114	-0-	39 1 289 9	4719 2	N	263	181 1	187	
02	5423 X	4723	-0-	-700	-0-	38 1 266 9	4419 2	N	242	186 1	243	

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		
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	50 1 46 9	346 2	N	42		162	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	82 1 90 9	374 2	N	82	189 1	55	
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	147 1 145 9	509 2	N	132		187	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	127 1 83 9	677 2	N	75	192 1	70	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	199 1 124 9	677 2	N	113		183	
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			N	NO RPT		183	

O.B. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563		
09	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	1096 1 2 9	7647 2	N	2		60	
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	
02	6409 X	NO RPT	-0-	-6409	-0-			N	NO RPT		60	







-----																	
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					
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		
-----																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184			RRCID -> 226731			COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 11180			PERF. N/A		
-----																	
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-		
02		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		
-----																	
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-		
02		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		
-----																	
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-		
02		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		
-----																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
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		
-----																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	

-----												
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371												
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318												
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
-----												
09	14B2 EXT	35473	-0-	35473	44203		573 1	34474 2	N	387	374 1	13
							426 9					
10	14B2 EXT	25397	-0-	25397	69600		457 1	24646 2	Y	267	280 1	-0-
							294 9					
11	14B2 EXT	12566	-0-	12566	82166		121 1	12212 2	Y	212	212 1	-0-
							233 9					
12	14B2 EXT	13430	-0-	13430	95596		260 1	13007 2	Y	148	130 1	18
							163 9					
01	14B2 EXT	4171	-0-	4171	99767		48 1	4071 2	Y	47	49 1	16
							52 9					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99767				Y	-0-		16
-----												
RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371												
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
02	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												
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-
02	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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
RED FISH REEF (FB B-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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371											
STATE TRACT 246		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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					
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-
02	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					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				329

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

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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371  
 RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

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

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

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499  
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2016 - PLUGGED 01/12/16																	

COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

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
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16																	

DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236

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
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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						
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
02	1044 N	949	-0-	-95	-0-	949	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						
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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						
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
*02	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16588	2	4	9	N	4			197

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						
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
02	3538 X	3455	-0-	-83	-0-	287	1	3166	3	N	2			95

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						
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
02	9541 X	8996	-0-	-545	-0-	8994	1	2	9	N	2			33



REUTER (EDWARDS) YOUNG, JOHN H., INC. TYE UNIT		//CONT.// 76075 250 //CONT.// 948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
M	O	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
		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964		
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
02	3480 X	3435	-0-	-45	-0-	3435	1	N	-0-		109

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"		76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
M	O	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
		WELL #: 1		RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526		
09	DLQ G-10	6310	-0-	6310	6310	608	1	N	11	1 8	133
10	12940 X	6630	-0-	-6310	-0-	611	1	N	36		169
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	937	1	N	27	2 8	194
12	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	982	1	N	38	2 8	230
01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	799	1	N	59	185 1 2 8	102
*02	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	825	1	N	106	1 8	207

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428		
M	O	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
09	DLQ G-10	6174	-0-	6174	6174	594	1	N	15		58
10	12642 X	6468	-0-	-6174	-0-	598	1	N	15		73
11	5580 X	4527	-0-	-1053	-0-	570	1	N	13		86
12	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	619	1	N	19		105
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	560	1	N	12		117
*02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	630	1	N	27		144

KAECELE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531		
M	O	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
09	DLQ G-10	4978	-0-	4978	4978	478	1	N	24		132
10	8094 X	3116	-0-	-4978	-0-	288	1	N	12		144
11	6000 X	4764	-0-	-1236	-0-	598	1	N	26		170
12	5735 X	4930	-0-	-805	-0-	418	1	N	55		225
01	5735 X	3088	-0-	-2647	-0-	267	1	N	42	167 1	100
*02	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	511	1	N	35		135

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
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
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002				TOTAL DEPTH 11798			PERF.11440 - 11568		
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
*02	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	846	1	8375	2	Y	82				187
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002				TOTAL DEPTH 11817			PERF.11153 - 11530		
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
*02	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	547	1	5407	2	Y	47	187	1		45
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 11817			PERF.11256 - 11462		
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
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	552	2	N	-0-				142
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11154 - 11516		
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
02	8410 X	7658	-0-	-752	-0-	692	1	6849	2	N	106	177	1		119

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538					
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	
02	4060 X	3828	-0-	-232	-0-	348	1	3447	2	N	30			262	
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501					
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	
02	5858 X	5856	-0-	-2	-0-	528	1	5227	2	N	92	178	1	8	100
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561					
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	
02	6989 X	6830	-0-	-159	-0-	627	1	6201	2	N	2			279	
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560					
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
02	4698 X	4537	-0-	-161	-0-	408	1	4040	2	N	81	1	8	184	

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	361	1	3384	2	N	-0-				82
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	359	1	3510	2	N	1	1	8		82
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	370	1	2563	2	N	1	1	8		82
12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	311	1	3311	2	N	1	1	8		82
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	358	1	3726	2	N	1	1	8		82
*02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	318	1	3148	2	N	-0-				82

  

BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516					
09	DLQ G-10	659	-0-	659	659	64	1	595	2	N	-0-				138
10	1323 N	664	-0-	-659	-0-	62	1	602	2	N	-0-				138
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-				138
12	682 N	154	-0-	-528	-0-	13	1	141	2	N	-0-				138
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-				138
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	7	1	70	2	N	1				139

  

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

  

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834					
09	DLQ G-10	3557	-0-	3557	3557	343	1	3214	2	N	-0-				232
10	7189 X	3632	-0-	-3557	-0-	337	1	3295	2	N	-0-				232
11	4020 X	1790	-0-	-2230	-0-	226	1	1564	2	N	-0-				232
12	4154 X	2802	-0-	-1352	-0-	241	1	2561	2	N	-0-				232
01	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	288	1	2999	2	N	-0-				232
02	3451 X	2959	-0-	-492	-0-	272	1	2687	2	N	-0-				232

  

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391					
09	DLQ G-10	3313	-0-	3313	3313	320	1	2993	2	N	-0-				240
10	7739 X	4426	-0-	-3313	-0-	410	1	4015	2	N	1	1	8		240
11	4170 X	3366	-0-	-804	-0-	425	1	2940	2	N	1	1	8		240
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	354	1	3767	2	N	1	1	8		240
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	362	1	3764	2	N	1	1	8		240
02	4147 X	3730	-0-	-417	-0-	342	1	3382	2	N	5				245

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 REASER 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	6378	-0-	6378	6378	613	1	5736	2	N	26			159
10	13400 X	7022	-0-	-6378	-0-	29	9	647	1	N	43			202
11	8550 X	4446	-0-	-4104	-0-	47	9	559	1	N	18			220
12	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	20	9	637	1	N	-0-			220
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	640	1	6658	2	N	-0-			220
*02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	635	1	6287	2	N	-0-			220

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

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
*02	2900 N	2487	-0-	-413	194	228	1	2259	2	N	-0-			249

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

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-	263	1	2741	2	N	15			110
02	1595 X	1451	-0-	-144	-0-	17	9	133	1	N	4			114

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

09	DLQ G-10	4649	-0-	4649	4649	447	1	4187	2	N	14			271
10	9955 X	5306	-0-	-4649	-0-	15	9	487	1	N	54	191	1	134
11	5490 X	2116	-0-	-3374	-0-	59	9	264	1	N	25			159
12	5332 X	3321	-0-	-2011	-0-	28	9	282	1	N	36			195
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	40	9	516	1	N	54			249
*02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	59	9	462	1	N	69	181	1	137

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 STOEISSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

*09	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1			74
*10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	N	1			75
*11	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1			76
*12	1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1096	2	1	9	N	1			77
*01	1240 X	900	-0-	-340	-0-	899	2	1	9	N	1			78
02	1160 X	894	-0-	-266	-0-	893	2	1	9	N	1			79

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	16200 #	13660	-0-	-2540	-0-	13046	2	614	9	N	558	544	326
10	17019 #	14132	-0-	-2887	-0-	13514	2	618	9	N	562	722	166
11	16500	13397	-0-	-3103	-0-	12718	2	679	9	N	617	543	240
12	17050	13287	-0-	-3763	-0-	12645	2	642	9	N	584	538	286
01	17050	12232	-0-	-4818	-0-	11576	2	656	9	N	596	546	336
02	13224 #	10710	-0-	-2514	-0-	10228	2	482	9	N	438	547	227

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2280 #	2206	-0-	-74	-0-	195	1	1806	2	N	186	191	163
10	2356 #	2072	-0-	-284	-0-	224	1	1648	2	N	182	190	155
11	2280 #	2033	-0-	-247	-0-	240	1	1589	2	N	185	198	142
12	2294 #	2157	-0-	-137	-0-	213	1	1721	2	N	203	198	147
01	2294 #	2212	-0-	-82	-0-	208	1	1800	2	N	185	189	143
02	2146 #	2094	-0-	-52	-0-	238	1	1656	2	N	182	185	140

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60670				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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 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
09	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	272	1	6814	2	N	66	155 1	57
10	7967 X	6831	-0-	-1136	-0-	73	9	6562	2	N	5		62
11	7710 X	6862	-0-	-848	-0-	263	1	6440	2	N	1		63
12	7967 X	6359	-0-	-1608	-0-	421	1	5996	2	N	11		74
01	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	351	1	7307	2	N	43		117
*02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	427	1	7033	2	N	38		155

-----  
MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

09	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	328	1	8196	2	N	36	174 1	127
10	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	40	9	8904	2	N	49		176
11	2940 X	2278	-0-	-662	-0-	357	1	2120	2	N	17		193
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	139	1	2897	2	N	16		209
01	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	19	9	3302	2	N	20		229
*02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	193	1	3883	2	N	21		250

-----  
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
02	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

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
02	1421 X	584	-0-	-837	-0-	584	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
02	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
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-
02	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
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-
02	1624 #	-0-	-0-	-1624	B	-24710		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
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-
02	2813 #	2616	-0-	-197	B	-18046	2616 2	N	-0-		-0-
KLEIMANN A			WELL #:	2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3076 - 3078
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
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-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC		722927										
ROCK ISLAND SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415				
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-
02	14B2 EXT	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	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
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-
02		4147 X	4085	-0-	-62	-0-	4085 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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
02	P&A COND	-0-	-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		
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
02	551 N	395	-0-	-156	-0-	62 1	333 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		
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
02	435 N	318	-0-	-117	-0-	50 1	268 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		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	ALLOW 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
09	480 N	310	-0-	-170	-0-	88	1	222	2	N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	2	N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	52	1	332	2	N	-0-			-0-
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	62	1	405	2	N	-0-			-0-
02	493 N	394	-0-	-99	-0-	62	1	332	2	N	-0-			-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

09	330 N	211	-0-	-119	-0-	47	1	164	2	N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	2	N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	48	1	305	2	N	-0-			-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	51	1	331	2	N	-0-			-0-
02	319 N	316	-0-	-3	-0-	50	1	266	2	N	-0-			-0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

09	600 N	271	-0-	-329	-0-	60	1	211	2	N	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	91	1	786	2	N	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	2	N	-0-			-0-
01	868 N	525	-0-	-343	-0-	70	1	455	2	N	-0-			-0-
02	609 N	411	-0-	-198	-0-	65	1	346	2	N	-0-			-0-

PROPERTY PRODUCING CO. 681462  
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT			-0-

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)										77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY										511280									
FRITSCH, DAVID A										WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12589 - 12690	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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		
*02		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4732	2	2	9	N	2					194		
-----																			
PRAIRIE CREEK										WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12555 - 12680	
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		
							2	9											
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		
02		8352 X	7721	-0-	-631	-0-	145	1	7576	2	N	-0-					83		
-----																			
PARK UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359		PERF.12600 - 12618	
09		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					27		
10		3100 N	3123	-0-	23	-0-	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		
*02		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					27		
-----																			
NORMAN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 132269		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12602 - 12657	
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	
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	
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		
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-					149		

-----															
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	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
09		17790 X	15888	-0-	-1902	-0-	1684	1	14200	2	N	4			98
							4	9							
10		18290 X	16241	-0-	-2049	-0-	1771	1	14456	2	N	13			111
							14	9							
11		17130 X	16456	-0-	-674	-0-	1892	1	14541	2	N	21			132
							23	9							
12		17267 X	16445	-0-	-822	-0-	1578	1	14852	2	N	14			146
							15	9							
01		17205 X	16740	-0-	-465	-0-	1650	1	15078	2	N	11			157
							12	9							
02		15921 X	15478	-0-	-443	-0-	1594	1	13866	2	N	16			173
							18	9							
-----															
KATHRYN			WELL #: 1		RRCID -> 122031			COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585				
09		4140 X	3616	-0-	-524	-0-	383	1	3233	2	N	-0-			199
							406	1	3314	2	N	5			204
11		4140 X	3739	-0-	-401	-0-	428	1	3293	2	N	16			220
							18	9							
12		4123 X	3655	-0-	-468	-0-	350	1	3290	2	N	14			234
							15	9							
01		3937 X	3580	-0-	-357	-0-	353	1	3227	2	N	-0-			234
02		3625 X	3248	-0-	-377	-0-	335	1	2913	2	N	-0-			234
-----															
COUNTS, JOAN			WELL #: 1		RRCID -> 124126			COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677				
09		7980 X	4626	-0-	-3354	-0-	490	1	4132	2	N	4			184
							4	9							
10		7998 X	3615	-0-	-4383	-0-	394	1	3220	2	N	1			185
							1	9							
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
							8	9							
01		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	967	1	8839	2	N	5			197
							6	9							
*02		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	784	1	6815	2	N	3			200
							3	9							
-----															
JULIE			WELL #: 1		RRCID -> 125993			COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649				
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----															
JENNIFER			WELL #: 1		RRCID -> 127131			COMPL. DATE 04/13/1988			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158				
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
							2	9							
11		15240 X	13821	-0-	-1419	-0-	1591	1	12224	2	N	5			214
							6	9							
12		15748 X	14355	-0-	-1393	-0-	1376	1	12948	2	N	28	185	1	57
							31	9							
01		15314 X	14503	-0-	-811	-0-	1430	1	13067	2	N	5			62
							6	9							
02		14007 X	13571	-0-	-436	-0-	1398	1	12162	2	N	10			72
							11	9							

ROCKY CREEK (EDWARDS)															
//CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460															
MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711															
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
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	642	2	N	2			129
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	2	9							129
11		1020 N	456	-0-	-564	-0-	62	1	503	2	N	-0-			129
12		744 N	389	-0-	-355	-0-	53	1	403	2	N	-0-			129
01		558 N	63	-0-	-495	-0-	37	1	352	2	N	-0-			129
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-	6	1	57	2	N	-0-			129
-----															
KATHRYN															
WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890															
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
-----															
MARGO															
WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695															
09		3060 X	2942	-0-	-118	-0-	312	1	2630	2	N	-0-			192
10		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2	9							192
11		3000 X	2936	-0-	-64	-0-	346	1	2822	2	N	-0-			192
12		3069 X	2975	-0-	-94	-0-	338	1	2598	2	N	-0-			192
01		3162 X	3057	-0-	-105	-0-	285	1	2688	2	N	2			194
02		2958 X	2850	-0-	-108	-0-	2	9							194
							302	1	2755	2	N	-0-			195
							294	1	2555	2	N	1			195
							1	9							
-----															
ROOT (2150)															
HGI CORPORATION 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT 383318															
WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158															
09		1980 #	1597	-0-	-383	-0-	528	1	1069	2	N	-0-			-0-
10		2046 #	1980	-0-	-66	-0-	549	1	1431	2	N	-0-			-0-
*11		1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	352	1	1325	2	N	-0-			-0-
*12		1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	289	1	1107	2	N	-0-			-0-
*01		1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
02		1537 #	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROOT (2170)															
EVEREST RESOURCE COMPANY 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
MCLANE TEXAS TRUST 252057															
WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SILVER STAR OPERATING CO., LLC															
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM 781931															
WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190															
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-
02		1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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				
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	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
02	1363 #	1334	-0-	-29	-0-	1276	2	58	9	N	53	59
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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
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
02	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

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
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-
02	1044 #	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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
09	1710 #	1240	-0-	-470	-0-	1142	2	98	9	N	89	176	1			236
10	1767 #	1386	-0-	-381	-0-	1324	2	62	9	N	56	181	1			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	181	1			139
02	1624 #	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	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
-----																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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					
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
-----																
OBLAEN RESOURCES LLC			617546													
ROSENBAUM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248					
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
02	1160	N	1124	-0-	-36	-0-	1124	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					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)												
CML EXPLORATION, LLC												
AMERICAN BRECO UNIT												
WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702												
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)												
CML EXPLORATION, LLC												
AMERICAN BRECO UNIT												
WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801												
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
09	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-	80
10	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	80
11	3330 # NO RPT	-0-	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OBLAEN RESOURCES LLC												
FOSTER FARMS SHALLOW												
WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722												
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
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-
02	6583 N	2953	-0-	-3630 B	-0-	2953	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)												
OBLAEN RESOURCES LLC												
FOSTER FARMS-SHALLOW												
WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995												
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	294

AMERICAN BRECO												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	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
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	3	2			N	-0-	148

ROSENBERG, NORTH (4340)		78321 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
DYER SWD		WELL #:	2	RRCID ->	189116	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3994 - 4024	
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
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-
02	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	
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
02	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	
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-
02	4263 X	3072	-0-	-1191	-0-	3072	2	N	-0-			-0-

BRECO-DYER		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
		120648										
		WELL #:	1	RRCID ->	175701	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8840 - 8988	
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	N	18			386
01	2046 X	1543	-0-	-503	-0-	1543	2	N	-0-			386
02	1914 X	3	-0-	-1911	-0-	2	2	N	1	314	1	73

DYER "D"		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
		120648										
		WELL #:	5	RRCID ->	184418	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8880 - 8890	
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	117
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	2	2	9	N	2	119
*02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-	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	
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	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
02	3190 X	3113	-0-	-77	-0-	3073	2	40	9	N	36	139

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		//CONT.//		78329 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648											
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			228

DYER UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9572 - 9665			
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
02		2378 X	1908	-0-	-470	-0-	1880	2	28	9	N	25	155	1	58

PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 242424		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9674 - 9728			
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
02		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			
09		14185	14185	-0-	-0-	-0-	10	1	9947	2	N	3844	4304	1	329
							4228	9							
10		13780	13780	-0-	-0-	-0-	10	1	9226	2	N	4131	4110	1	350
							4544	9							
11		13487	13487	-0-	-0-	-0-	10	1	8704	2	N	4339	3904	1	785
							4773	9							
12		12495	12495	-0-	-0-	-0-	10	1	8104	2	N	3983	4388	1	380
							4381	9							
01		11117	11117	-0-	-0-	-0-	10	1	7360	2	N	3406	3190	1	596
							3747	9							
*02		11227	11227	-0-	-0-	-0-	10	1	7705	2	N	3193	3497	1	292
							3512	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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
-----																
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			
-----																
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
-----																
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			
-----																
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
02	2175 #	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					28

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
-----																
SUMMERS, E. L. SWD				WELL #: 1	RRCID -> 070076	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2337	-	2371			
-----																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
-----																
ROWAN, NE (FRIO 10600)				78616 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
19TH HOLE PRODUCTION, LLC				953587												
SUMMERS, E. L.				WELL #: 2	RRCID -> 126726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	3535	-	3585			
-----																
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
-----																
KNAPE				WELL #: 1	RRCID -> 170908	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10832	-	10836			
-----																
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
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					63

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2790 #	1896	-0-	-894	-0-	-0-		137	1	1652	2	N	97	165	1	179
10	3241 R	3241	-0-	-0-	-0-	-0-		107	9	215	1	N	210	178	1	211
11	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	-0-		231	9	69	1	N	62	177	1	96
12	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	-0-		68	9	172	1	N	190			286
01	3255 #	1490	-0-	-1765	-0-	-0-		209	9	69	1	N	95	181	1	200
02	3045 #	1452	-0-	-1593	-0-	-0-		105	9	85	1	N	94	171	1	123
								103	9							

09		10		11		12		01		02		09		10		11		12	
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-

09		10		11		12		01		02		09		10		11		12	
SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	SHUT	IN
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	SHUT IN	NO RPT

09		10		11		12		01		02		09		10		11		12	
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14B2	EXT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14B2 EXT	NO RPT

09		10		11		12		01		02		09		10		11		12	
90	X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	31	N	-0-	-0-	-0-	102	N	102	-0-	-0-	211	N
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-	102 N	102	-0-	-0-	-0-	211 N	211
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	102 N	102	-0-	-0-	-0-	211 N	211	-0-	-0-	-0-	584 N	584
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	584 N	584	-0-	-0-	-0-	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	4	1
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	4	1	9	533	2	N	4
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	9	533	2	N	4				98	98
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	-0-	-0-											NO RPT	98

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	207 1	2507 2	N	32		108
10	4892 R	2143	-0-	-2749	-0-	35 9	1952 2	N	37		145
11	13290 #	10745	-0-	-2545	-0-	41 9	9957 2	N	268	291 1	122
12	13125 R	13125	-0-	-0-	-0-	493 1	12148 2	N	244	189 1	177
01	7936 #	5245	-0-	-2691	-0-	295 9	4721 2	N	95		272
02	10382 #	NO RPT	-0-	-10382	-0-	709 1		N	NO RPT		272

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

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
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	49 1	594 2	N	6		65
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	7 9	762 2	N	9		74
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	58 1	559 2	N	4	16 1	62
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	10 9	672 2	N	2		64
01	837 N	636	-0-	-201	-0-	28 1	580 2	N	4		68
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-	4 9		N	NO RPT		68

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

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
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
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT		115

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (14700 SAND)		78875 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SYNERGY-HOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	175397	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	15173	PERF.13791 - 14749
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUGELEY, SW (14800)		78875 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SYNERGY-HOLLAND		WELL #:	1	RRCID ->	199226	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	15173	PERF.13791 - 13924
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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
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
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
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	76			N	NO RPT	87

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2790	R 2790	-0-	-0-	-0-	204 1	2464 2	N	111	223
						122 9				
10	5270	2823	-0-	-2447	-0-	196 1	2557 2	N	64	287
						70 9				
11	4890	# 2047	-0-	-2843	-0-	94 1	1900 2	N	48	272
						53 9				
12	5053	# 3114	-0-	-1939	-0-	166 1	2854 2	N	85	167
						94 9				
01	4154	# 2150	-0-	-2004	-0-	170 1	1910 2	N	64	231
						70 9				
02	2697	# NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT	231

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
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
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-





OIL AND GAS DIVISION

SARAH WHITE (FRIO 11700)		81037 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
RUBEL		WELL #:		1		RRCID -> 197482		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 15279		PERF.12190 - 12246
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101										
HENCK "A"		WELL #:		1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF.11249 - 11253
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012												

SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056										
SKYLAR		WELL #:		1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5906 - 5928
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766										
SKYLAR		WELL #:		1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6630 - 6640
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
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
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-
02	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		
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-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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										
HAMILLL-HAMILLL			WELL #: 14 L		RRCID -> 104245		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 4302 - 4306		
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	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAMILLL & HAMILLL			WELL #: 19		RRCID -> 203165		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 9486		PERF. 4324 - 4328		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SARGENT SOUTH (4900)			81101 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581										
HAMILLL & HAMILLL			WELL #: 1R		RRCID -> 279461		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 16481		PERF. 4864 - 5590		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	T. A.	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										
HAMILLL & HAMILLL			WELL #: 2		RRCID -> 212204		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5944 - 5946		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SCHIURRING (2250)			81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057										
WHITNELL, MARJORIE			WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2251 - 2258		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	260891	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	7812	-	7855
WEST "B"																
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		WELL #:		2	RRCID ->	175130	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10518	-	10526
BLACKSTONE B																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		WELL #:		1	RRCID ->	246897	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8486	-	8496
ACOM SEABREEZE UNIT																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		WELL #:		1	RRCID ->	164246	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8534	-	8613
ORYX - SUN FEE																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SEABREEZE LAND COMPANY		81851 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		WELL #:		7	RRCID ->	166793	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8088	-	8103
SEABREEZE LAND CO																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		//CONT.//		81851 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152								
PIPKIN, S. W. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	170440	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8194 - 8204
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEABREEZE (MARG. 7830)				81851 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152								
ACOM, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	162629	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7752 - 7773
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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	
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
02	5539 #		5507	-0-	-32	-0-	5487	2	20	9	N	18	94

SEABREEZE (SEABREEZE FB B)				81851 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
C & E OPERATING, INC.				120079								
SEABREEZE LAND CO.		WELL #:		2	RRCID ->	279662	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9012 - 9016
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
ORYX-SUN FEE		WELL #:		2	RRCID ->	170297	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8185 -	8200
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521	-0-			N	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521	-0-			N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521	-0-			N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521	-0-			N	-0-			51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1521	-0-			N	NO RPT			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1521	-0-			N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14													

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988						CNTY: AUSTIN				
BOLLINGER, F. G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 172451		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084				
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	N	-0-	-0-
10	496 N	112	-0-	-384	-0-	2	1	110	2	N	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	N	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-	-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	15	1	307	2	N	-0-	-0-



SEALY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.// 521516										
HINTZ ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534			
M	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
09	2580 X	1762	-0-	-818	-0-	125 1	1612 2	Y		23			217
10	2666 X	1845	-0-	-821	-0-	25 9	1686 2	Y		31			248
11	2580 X	1110	-0-	-1470	-0-	34 9	1046 2	Y		27	173 1		102
12	2449 X	2277	-0-	-172	-0-	30 9	2122 2	Y		27			129
01	2077 X	1867	-0-	-210	-0-	125 1	1712 2	Y		20			149
02	1740 X	1738	-0-	-2	-0-	133 1	1629 2	Y		24			173
						22 9							
						83 1							
						26 9							
HINTZ ESTATE 'A'			WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890			
09	T. A.	61	-0-	61	61	3 1	58 2	Y		-0-			-0-
10	T. A.	300	-0-	300	361	17 1	283 2	Y		-0-			-0-
11	T. A.	270	-0-	270	631	18 1	252 2	Y		-0-			-0-
12	1056 X	425	-0-	-631	-0-	24 1	401 2	Y		-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30 1	330 2	Y		-0-			-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 2	Y		-0-			-0-
ROBINSON			WELL #: 1		RRCID -> 203442		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
LIEBERMAN			WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786			
09	3000 N	2778	-0-	-222	1067	36 1	2742 2	N		-0-			-0-
10	3100 N	5228	-0-	2128	3195	60 1	5168 2	N		-0-			-0-
11	7342 X	4147	-0-	-3195	-0-	60 1	4087 2	N		-0-			-0-
12	3100 X	1399	-0-	-1701	-0-	84 1	1315 2	N		-0-			-0-
01	3100 X	2858	-0-	-242	-0-	186 1	2672 2	N		-0-			-0-
02	2900 X	1379	-0-	-1521	-0-	83 1	1296 2	N		-0-			-0-
HILLBOLDT			WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326			
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10 1	270 2	N		-0-			33
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3 1	144 2	N		-0-			33
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24 1	324 2	N		-0-			33
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	10 1	233 2	N		-0-			33
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	289 2	N		-0-			33
02	348 N	274	-0-	-74	-0-	48 1	226 2	N		-0-			33
HILLBOLDT			WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385			
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
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	53 1	843 2	N		-0-			207

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9812 - 9824
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
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466
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-
02		406 X	-0-	-0-	-406	-0-			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
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
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-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.		82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK					
WELL #:		88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	7560 #	2796	-0-	-4764	-0-	228 1	2522 2	N	42	40 1	12		
10	5859 #	3974	-0-	-1885	-0-	46 9	402 1	N	-0-	9 1	3		
11	6806 R	6806	-0-	-0-	-0-	683 1	6069 2	N	49	31 1	21		
12	6323 R	6323	-0-	-0-	-0-	54 9	725 1	N	42	33 1	30		
01	6749 R	6749	-0-	-0-	-0-	46 9	961 1	N	45	67 1	8		
02	6583 #	6403	-0-	-180	-0-	50 9	1043 1	N	65	53 1	20		
						72 9							
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY		82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
WELL #:		1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A			
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		
02	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-		10		
KRAUSS, DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A	
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		
*02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		32		
ROITSCH, ROGER		WELL #:		1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A	
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		
02	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-		11		
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A	
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		
02	13 #	12	-0-	-1	-0-	12 2		Y	-0-		11		
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115	
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-		
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	27 2		Y	-0-		-0-		

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP		
E P C OIL & GAS, INC.			//CONT.//		238482							
PESCHKE, J. M. O.			WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
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
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		24
-----												
ROITSCH, E. M.			WELL #:		2	RRCID ->	144289	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5060 - 5068
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D			WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 5155 - 5170
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MEUTH			WELL #:		1	RRCID ->	129025	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 5037 - 5044
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-
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP  
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153  
 S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-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-
02	0 #	-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

09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	227	-0-	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	29	-0-	-0-	29	256	29	2			Y	-0-					-0-
01	282 R	26	-0-	-0-	-256	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	25	-0-	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	-0-	29	54	29	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	35	-0-	-0-	35	89	35	2			Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	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

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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	109	-0-	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	113	-0-	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	171	-0-	-0-	171	284	171	2			Y	-0-					-0-
01	417 R	133	-0-	-0-	-284	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

-----															
SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	157	-0-	157	270	157	2			Y	-0-			-0-
01		365 R	95	-0-	-270	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
*02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		372 #	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	340	-0-	340	340	340	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	340	340				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	340	340				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	340	340				Y	-0-			-0-
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006															
09		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			48
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			55
01		2 R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1			56
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
-----															
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926															
09		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			27
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	DLQ	G-10	125	-0-	125	125	121	2	4	9	Y	4			31
01		375 R	250	-0-	-125	-0-	247	2	3	9	Y	3			34
*02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			34
-----															
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A															
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-
02		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															
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-
*02		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986												
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
09		4 R		4	-0-	-0-	-0-		4	2		56
10		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					66
11		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					72
12		DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			72
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					72
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					72
STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065												
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		12 #		-0-	-0-	-12	-0-					-0-
11		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960												
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068												
09		62 R		62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	33
10		65 R		65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	33
11		60 #		53	-0-	-7	-0-	53	2		N	33
12		67 R		67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	33
01		68 R		68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	33
*02		65 R		65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	33
TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939												
09		240 #		170	-0-	-70	-0-	170	2		N	62
10		248 #		181	-0-	-67	-0-	181	2		N	62
11		240 #		204	-0-	-36	-0-	204	2		N	62
12		217 #		214	-0-	-3	-0-	214	2		N	62
01		214 R		214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	62
02		174 #	NO RPT		-0-	-174	-0-				N	62
MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054												
09		60 #		-0-	-0-	-60	-0-				N	46
10		62 #		1	-0-	-61	-0-	1	2		N	46
11		60 #		-0-	-0-	-60	-0-				N	46
12		62 #		-0-	-0-	-62	-0-				N	46
01		2 #		-0-	-0-	-2	-0-				N	46
02		1 #	NO RPT		-0-	-1	-0-				N	46
COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884												
09		90 #		-0-	-0-	-90	-0-				N	10
10		93 #		60	-0-	-33	-0-	57	2	3	9	13
11		90 #		17	-0-	-73	-0-	17	2		N	13
12		93 #		21	-0-	-72	-0-	21	2		N	13
01		21 R		21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	13
02		58 #	NO RPT		-0-	-58	-0-				N	13



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
MATTINGLY		WELL #: 2		RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5014 - 5032	
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
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
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT		10
-----											
ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945	
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
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		14
-----											
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014	
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
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT		46
-----											
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077	
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	2	Y	-0-		30
12	T. A.	44	-0-	44		98	2	Y	-0-		30
01	T. A.	44	-0-	44		142	2	Y	-0-		30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		142		Y	NO RPT		30
-----											
MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064	
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
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		50
-----											
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178	
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
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		34
-----											
GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968	
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
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		17

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984	
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
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-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950	
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
02	203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		60
-----											
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043	
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
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		60
-----											
ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940	
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
02	464 #	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT		27
-----											
HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167	
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
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177	
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
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		27
-----											
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118	
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		68
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		68

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	38
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	39
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	41
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	24	2	12	9	Y	15
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	15
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					Y	15
-----											
HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030	
09	180 #	131	-0-	-49	-0-	129	2	2	9	N	82
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	171	2	3	9	N	85
11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	87
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	90
01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	N	97
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	97
-----											
STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050	
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	13
10	186 #	137	-0-	-49	-0-	135	2	2	9	N	15
11	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	15
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	15
01	155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	15
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	15
-----											
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030	
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	51
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	51
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	51
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	51
01	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	51
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	51
-----											
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254	
09	180 #	177	-0-	-3	-0-	175	2	2	9	N	67
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	180	2	3	9	N	70
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	70
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	164	2	3	9	N	73
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	73
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	73
-----											
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032	
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	135	2	4	9	N	111
10	155 #	147	-0-	-8	-0-	144	2	3	9	N	114
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	114
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	114
01	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	114
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	114
-----											
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976	
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	33
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	33
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	33
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	33
01	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	33
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	33

-----													
SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP													
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169													
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----													
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	
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT	13	
-----													
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928													
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	
02		145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT	18	
-----													
MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870													
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	
02		116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT	15	
-----													
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977													
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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21	
-----													
SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113													
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	
02		145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT	28	
-----													
FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838													
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	
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT	73	
-----													
MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828													
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	
02		493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-				N	NO RPT	120	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110	
M	O	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
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
02	203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT			42
-----											
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974	
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
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT			98
-----											
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012	
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
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-		N	NO RPT			50
-----											
GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936	
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
02	435 #	NO RPT	-0-	-435	-0-		N	NO RPT			26
-----											
O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043	
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
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-		N	NO RPT			21
-----											
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A	
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			81
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	49 2	N	2			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
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT			83
-----											
RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130	
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
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT			63

-----														
SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169														
GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
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
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			50
-----														
WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198														
-----														
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	3		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	2		75
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			75
-----														
STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062														
-----														
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
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			20
-----														
STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082														
-----														
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
02		116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT			35
-----														
MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A														
-----														
09		95 R	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3		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	2		65
01		124 #	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			65
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			65
-----														
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125														
-----														
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
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			77
-----														
TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230														
-----														
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
02		232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT			43

-----														
SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	174980	COMPL. DATE	06/25/1988	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4954 - 4988		
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
-----														
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
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			66
-----														
LIBERTY, EDWIN P.				WELL #:	1	RRCID ->	214837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5122 - 5138	
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
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			31
-----														
BEHRENS-GLOGER				WELL #:	2	RRCID ->	216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5170 - 5210	
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-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	N/A	
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
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			82
-----														
SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)				82366 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
BAILEY, ARBRA		WELL #:		1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	12333 - 12507		
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
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			167
-----														
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)				82366 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	047489	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	13139	PERF.	12315 - 12346		
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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			63

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908												
JONES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-	-31	-0-					N	-0-				242
01		3348 X		-0-	-3348	-0-					N	-0-				242
02		2268 X		-0-	-2268	-0-					N	-0-				242

BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	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				
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	45	1	208	2		N	-0-				146
10	310 N		-0-	-310	-0-						N	7				153
11	180 N		-0-	-180	-0-						N	-0-				153
12	0 N		-0-	-0-	-0-						N	3				156
01	0 N		-0-	-0-	-0-						N	4				160
02	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				160

BARKLEY, LOUIS		WELL #:		2	RRCID ->	184279	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12294 - 12356				
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	499	1	1912	2		N	55				84
						61	9									
10	2170 N		-0-	-2170	-0-						N	21				105
11	2100 N		-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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				187

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12415 - 12446				
09	300 N		-0-	-300	-0-						N	-0-				228
10	310 N		-0-	-310	-0-						N	-0-				228
11	480 N		-0-	-480	-0-						N	-0-				228
12	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				228
01	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				228
02	0 N		-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				
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-	-31	-0-						N	-0-				187
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3				N	-0-				187
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-						N	NO RPT				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 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
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
*02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	230	2	28	9	N	25			391

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

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
02	1653 X	694	-0-	-959	-0-	625	2	69	9	N	63	169	1	97

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688  
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

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
02	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

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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

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
02	1740 X	1545	-0-	-195	-0-	1508	2	37	9	N	34			97

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

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
02	5597 X	4856	-0-	-741	-0-	4577	2	279	9	N	254	354	1	73

SHEPHERD (WX CONS) FAMCOR OIL, INC. ALLAR		//CONT.// 83047 400 //CONT.// 261273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11767	2	106	9	N	96	176	1	147
-----														
ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958					
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
02	5452 X	4713	-0-	-739	-0-	3967	2	746	9	N	678	691	1	112
-----														
SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218					
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
02	4060 X	2874	-0-	-1186	-0-	2766	2	108	9	N	98	120	1	58
-----														
HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848					
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
*02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1662	2	394	9	N	358	358	1	218
-----														
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490					
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
02	4147 X	3257	-0-	-890	-0-	2825	2	432	9	N	393	348	1	272
-----														
SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414					
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
02	18502 X	6913	-0-	-11589	-0-	5152	2	1761	9	N	1601	1763	1	123
-----														
NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140					
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
02	8555 X	7638	-0-	-917	-0-	7362	2	276	9	N	251	179	1	145

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273									
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	10304 - 10500	
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
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
02		3538 X	3430	-0-	-108	-0-	3240 2	190 9	N	173	178 1		122
-----													
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	
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-
02		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	
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-
02		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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	150135	COMPL. DATE	05/25/1994	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3106 - 3114	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02		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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
COPANO PROCESSING LLC 176382  
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

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

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

SHERIDAN (WILCOX -A- A)		//CONT.//		83107 198	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815									
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862	
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		
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		
*02	89587	89587	-0-	-0-	144461	87647 3	1940 9	N	1764	1786 1	230		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	N/A	
M	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		
09	1080 N	704	-0-	-376	-0-	37 1	647 3	Y	18	18 1	4		
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	20 9	57 1	Y	35	34 1	5		
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	39 9	56 1	Y	32	33 1	4		
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	35 9	53 1	Y	30	30 1	4		
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	33 9	54 1	Y	34	34 1	4		
02	986 N	878	-0-	-108	-0-	37 9	49 1	Y	29	29 1	4		
						32 9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	008260	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	8029 - 8508	
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		
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	1	1 1	-0-		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 9	4 1	Y	3	3 1	-0-		
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 9	5 1	Y	3	3 1	-0-		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 9	4 1	Y	2	2 1	-0-		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 9	4 1	Y	3	3 1	-0-		
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	3 1	Y	2	2 1	-0-		
						3 9							
						2 9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	008266	COMPL. DATE	01/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8972 - 9000	
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		
02	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	
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		//CONT.// 945936		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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	92	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	6	1	112	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	3	1	43	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	174 N	62	-0-	-112	-0-	3	1	53	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 008279		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10120 - 10365				
09	9960 X	6491	-0-	-3469	-0-	344	1	5952	3	Y	177	175	1	43
						195	9							
10	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	592	1	10583	3	Y	316	312	1	47
						348	9							
11	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	587	1	9899	3	Y	291	305	1	33
						320	9							
12	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	652	1	10385	3	Y	281	274	1	40
						309	9							
01	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	651	1	10303	3	Y	305	309	1	36
						336	9							
*02	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	583	1	9430	3	Y	266	263	1	39
						293	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 49 L		RRCID -> 008282		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 11109		PERF.10204 - 10370				
09	T. A.	663	-0-	663	3378	35	1	602	3	Y	24	24	1	6
						26	9							
10	4655 X	1277	-0-	-3378	-0-	65	1	1166	3	Y	42	42	1	6
						46	9							
11	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	65	1	1100	3	Y	39	41	1	4
						43	9							
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	3	Y	38	37	1	5
						42	9							
01	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	64	1	1006	3	Y	41	41	1	5
						45	9							
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	3	Y	35	35	1	5
						39	9							

-----  
 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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						
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	322 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  
 -----

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						
*02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	141 1	2278 3	Y	70	69 1		10
						77 9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530  
 -----

09	210 N	203	-0-	-7	-0-	11 1	189 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	239 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
11	210 N	94	-0-	-116	-0-	5 1	82 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	5 1	77 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	7 1	109 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	Y	5	5 1		1
						6 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 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
09	17160 X	10792	-0-	-6368	-0-	587	1	10146	3	Y	54	54	1	13
10	17732 X	17511	-0-	-221	-0-	923	1	16480	3	Y	98	96	1	15
11	16560 X	15281	-0-	-1279	-0-	850	1	14334	3	Y	88	93	1	10
12	17027 X	17027	-0-	-0-	-0-	999	1	15905	3	Y	112	106	1	16
01	17515 X	16639	-0-	-876	-0-	981	1	15519	3	Y	126	127	1	15
02	16385 X	15149	-0-	-1236	-0-	874	1	14137	3	Y	125	122	1	18
						138	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
09	5970 X	4043	-0-	-1927	-0-	220	1	3802	3	Y	19	19	1	5
10	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	349	1	6240	3	Y	34	34	1	5
11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	353	1	5948	3	Y	36	37	1	4
12	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	386	1	6145	3	Y	41	39	1	6
01	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	387	1	6113	3	Y	45	46	1	5
02	6148 X	6074	-0-	-74	-0-	351	1	5672	3	Y	46	44	1	7
						51	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
09	2580 X	767	-0-	-1813	-0-	39	1	677	3	Y	46	47	1	11
10	2976 X	424	-0-	-2552	-0-	20	1	365	3	Y	35	41	1	5
11	2880 X	390	-0-	-2490	-0-	21	1	350	3	Y	17	20	1	2
12	2976 X	45	-0-	-2931	-0-	3	1	40	3	Y	2	4	1	-0-
01	2573 X	54	-0-	-2519	-0-	2	1	30	3	Y	20	18	1	2
02	754 X	82	-0-	-672	-0-	4	1	72	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346														
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 39 L RRCID -> 008304		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10162 - 10370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
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														
*02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	3	Y	32	31	1			5					
						35	9														
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 40 L RRCID -> 008305		COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10128 - 10295	
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														
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	3	Y	34	34	1			5					
						37	9														
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 32 C RRCID -> 008307		COMPL. DATE 11/24/1958		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10134 - 10380	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	51	3	Y	2	2	1			-0-					
						2	9														
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	3	3	1			-0-					
						3	9														
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	3	3	1			-0-					
						3	9														
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	2	2	1			-0-					
						2	9														
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	3	3	1			-0-					
						3	9														
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	5	1	76	3	Y	2	2	1			-0-					
						2	9														
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 27 L RRCID -> 008322		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13135		PERF. 9002 - 9074	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
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-					
02	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 #: 54 U RRCID -> 036240		COMPL. DATE 04/13/1965		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE								
09	3030 X	2522	-0-	-508	-0-	137	1	2375	3	Y	9	10	1	2							
10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	239	1	4261	3	Y	20	19	1	3							
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	207	1	3486	3	Y	19	20	1	2							
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	223	1	3545	3	Y	22	21	1	3							
01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	216	1	3409	3	Y	25	25	1	3							
02	3364 X	3341	-0-	-23	-0-	193	1	3120	3	Y	25	24	1	4							
-----																					
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 57 L RRCID -> 038075		COMPL. DATE 12/02/1965		TOTAL DEPTH 10518		PERF. N/A	
09	750 N	535	-0-	-215	-0-	29	1	493	3	Y	12	12	1	3							
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	977	3	Y	22	22	1	3							
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	914	3	Y	21	22	1	2							
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	835	3	Y	21	20	1	3							
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	718	3	Y	23	23	1	3							
02	725 N	613	-0-	-112	-0-	34	1	558	3	Y	19	19	1	3							
-----																					
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 58H RRCID -> 038157		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9765 - 12664	
09	2970 X	1521	-0-	-1449	-0-	81	1	1408	3	Y	29	32	1	7							
10	3410 X	3295	-0-	-115	-0-	171	1	3046	3	Y	71	67	1	11							
11	3300 X	2938	-0-	-362	-0-	160	1	2699	3	Y	72	75	1	8							
12	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	196	1	3124	3	Y	65	64	1	9							
01	3286 X	2644	-0-	-642	-0-	153	1	2413	3	Y	71	72	1	8							
02	3074 X	2240	-0-	-834	-0-	127	1	2058	3	Y	50	51	1	7							
-----																					
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 59 L RRCID -> 038160		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 10507		PERF. 9344 - 10049	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	660 N	378	-0-	-282	-0-	19	1	335	3	Y	22	22	1	5
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	24	9	520	3	Y	41	40	1	6
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	45	9	367	3	Y	37	39	1	4
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	Y	36	35	1	5
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	41	9	942	3	Y	39	39	1	5
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	Y	33	33	1	5
						40	9							
						60	1							
						43	9							
						51	1							
						36	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 038527		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 53 U		RRCID -> 039887		COMPL. DATE 05/26/1966			TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A					
09	2910 X	2076	-0-	-834	-0-	110	1	1907	3	Y	54	53	1	13
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	59	9	3040	3	Y	95	94	1	14
11	3030 X	2852	-0-	-178	-0-	170	1	2601	3	Y	88	92	1	10
12	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	105	9	2733	3	Y	84	82	1	12
01	3162 X	3038	-0-	-124	-0-	154	1	2762	3	Y	92	93	1	11
02	2958 X	2753	-0-	-205	-0-	97	9	2510	3	Y	80	79	1	12
						172	1							
						92	9							
						101	9							
						155	1							
						88	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 042167		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985					
09	10680 X	1244	-0-	-9436	-0-	60	1	1034	3	Y	136	110	1	33
10	11036 X	4998	-0-	-6038	-0-	150	9	4435	3	Y	286	276	1	43
11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	248	1	6440	3	Y	287	297	1	33
12	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	315	9	7167	3	Y	277	270	1	40
01	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	382	1	6350	3	Y	302	306	1	36
02	6902 X	5029	-0-	-1873	-0-	316	9	4464	3	Y	263	261	1	38
						450	1							
						305	9							
						402	1							
						332	9							
						276	1							
						289	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 042553		COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	738 1	12736 3	Y	23	23 1	6
10	22825 X	22825	-0-	-0-	-0-	25 9					
11	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	1208 1	21572 3	Y	41	41 1	6
12	22484 X	22484	-0-	-0-	-0-	45 9					
01	22262 X	22262	-0-	-0-	-0-	1199 1	20218 3	Y	43	44 1	5
*02	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	47 9					
						1326 1	21105 3	Y	48	46 1	7
						53 9					
						1321 1	20882 3	Y	54	55 1	6
						59 9					
						1190 1	19250 3	Y	55	53 1	8
						61 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

09	210 N	177	-0-	-33	-0-	9 1	153 3	Y	14	14 1	3
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 9					
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	13 1	233 3	Y	26	25 1	4
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	29 9					
01	248 N	146	-0-	-102	-0-	11 1	190 3	Y	23	24 1	3
02	232 N	128	-0-	-104	-0-	25 9					
						9 1	144 3	Y	21	21 1	3
						23 9					
						7 1	114 3	Y	23	23 1	3
						25 9					
						6 1	101 3	Y	19	19 1	3
						21 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164

09	4440 X	2689	-0-	-1751	-0-	144 1	2488 3	Y	52	52 1	13
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	57 9					
11	4560 X	4495	-0-	-65	-0-	253 1	4516 3	Y	96	95 1	14
12	4712 X	4553	-0-	-159	-0-	106 9					
01	4774 X	4471	-0-	-303	-0-	246 1	4150 3	Y	90	94 1	10
02	4466 X	3959	-0-	-507	-0-	99 9					
						263 1	4192 3	Y	89	86 1	13
						98 9					
						260 1	4106 3	Y	95	97 1	11
						105 9					
						225 1	3640 3	Y	85	84 1	12
						94 9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

09	390 N	265	-0-	-125	-0-	14 1	242 3	Y	8	8 1	2
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	9 9					
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20 1	360 3	Y	13	13 1	2
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14 9					
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	21 1	362 3	Y	12	13 1	1
02	377 N	351	-0-	-26	-0-	13 9					
						23 1	359 3	Y	13	12 1	2
						14 9					
						22 1	344 3	Y	14	14 1	2
						15 9					
						20 1	318 3	Y	12	12 1	2
						13 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	74	RRCID ->	074775	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	3524 - 3874
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	77	RRCID ->	080275	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9944 - 10114
09	720 N	520	-0-	-200	-0-	27 1	471 3	Y	20	19 1	5
10	837 N	749	-0-	-88	-0-	22 9	38 1	Y	34	34 1	5
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	37 9	38 1	Y	32	33 1	4
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	35 9	42 1	Y	30	30 1	4
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	33 9	41 1	Y	33	33 1	4
02	696 N	660	-0-	-36	-0-	36 9	37 1	Y	28	28 1	4
						31 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	79	RRCID ->	080726	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10194 - 10233
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28 1	486 3	Y	10	10 1	2
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	11 9	29 1	Y	18	17 1	3
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20 9	29 1	Y	15	16 1	2
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	17 9	31 1	Y	15	15 1	2
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	17 9	30 1	Y	17	17 1	2
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	19 9	28 1	Y	14	14 1	2
						15 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	78	RRCID ->	081949	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	9958 - 10049
09	2640 X	1957	-0-	-683	-0-	104 1	1802 3	Y	46	46 1	11
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	51 9	168 1	Y	83	82 1	12
11	2640 X	2588	-0-	-52	-0-	91 9	140 1	Y	77	80 1	9
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	85 9	161 1	Y	74	72 1	11
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	81 9	171 1	Y	79	81 1	9
*02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	87 9	160 1	Y	70	69 1	10
						77 9					

-----												
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 162568			COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
-----												
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						
02	7047 X	6921	-0-	-126	-0-	399 1	6455 3	Y	61	59 1	9	
						67 9						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 181533			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014	
-----												
09	900 N	590	-0-	-310	-0-	32 1	549 3	Y	8	8 1	2	
						9 9						
10	1054 N	706	-0-	-348	-0-	37 1	655 3	Y	13	13 1	2	
						14 9						
11	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	56 1	944 3	Y	16	16 1	2	
						18 9						
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	40 1	637 3	Y	14	14 1	2	
						15 9						
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52 1	822 3	Y	14	14 1	2	
						15 9						
02	986 N	971	-0-	-15	-0-	56 1	901 3	Y	13	13 1	2	
						14 9						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 195636			COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616	
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID -> 202769			COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730	
-----												
09	3390 X	2748	-0-	-642	-0-	148 1	2554 3	Y	42	42 1	10	
						46 9						
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	254 1	4537 3	Y	78	76 1	12	
						86 9						
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	252 1	4255 3	Y	72	76 1	8	
						79 9						
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	283 1	4506 3	Y	71	69 1	10	
						78 9						
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	265 1	4199 3	Y	77	78 1	9	
						85 9						
*02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	243 1	3924 3	Y	68	67 1	10	
						75 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 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		
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							
*02	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	541 1	8749 3	Y	156	154 1	23		
						172 9							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760													
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							
02	2378 N	2227	-0-	-151	-0-	125 1	2024 3	Y	71	71 1	10		
						78 9							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528													
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							
02	12325 X	12188	-0-	-137	-0-	697 1	11271 3	Y	200	197 1	29		
						220 9							
-----													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700													
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	17 3	Y	3	2 1	1		
						3 9							
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	2	3 1	-0-		
						2 9							
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	2	2 1	-0-		
						2 9							
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	2	2 1	-0-		
						2 9							
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	2	2 1	-0-		
						2 9							
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	2	2 1	-0-		
						2 9							





-----														
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		108	RRCID -> 210169			COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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							
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		110	RRCID -> 210172			COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990			
-----														
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							
02	1276 N	1182	-0-	-94	-0-	67	1	1078	3	Y	34	34	1	5
						37	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		107	RRCID -> 210187			COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710			
-----														
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							
02	1566 X	1047	-0-	-519	-0-	55	1	894	3	Y	89	88	1	13
						98	9							
-----														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 210904			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930			
-----														
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							
02	5046 X	3519	-0-	-1527	-0-	199	1	3221	3	Y	90	89	1	13
						99	9							

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
02	2088 N	1494	-0-	-594	-0-	83	1	1348	3	Y	57	57	1	8
						63	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705														
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							
02	1537 N	821	-0-	-716	-0-	45	1	731	3	Y	41	41	1	6
						45	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
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							
*02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	104	1	1678	3	Y	61	60	1	9
						67	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2303	-0-	-817	-0-	125	1	2167	3	Y	10	10	1	2
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	187	1	3340	3	Y	19	18	1	3
11	3000 X	2973	-0-	-27	-0-	165	1	2788	3	Y	18	19	1	2
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	184	1	2928	3	Y	21	20	1	3
01	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	177	1	2800	3	Y	23	23	1	3
02	3103 X	2476	-0-	-627	-0-	143	1	2309	3	Y	22	22	1	3
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
09	3390 X	2892	-0-	-498	-0-	154	1	2665	3	Y	66	66	1	16
10	3379 X	2409	-0-	-970	-0-	121	1	2165	3	Y	112	111	1	17
11	3540 X	1612	-0-	-1928	-0-	83	1	1405	3	Y	113	117	1	13
12	3658 X	1501	-0-	-2157	-0-	81	1	1292	3	Y	116	112	1	17
01	3658 X	2596	-0-	-1062	-0-	146	1	2311	3	Y	126	128	1	15
02	2784 X	1911	-0-	-873	-0-	105	1	1706	3	Y	91	93	1	13
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
09	5130 X	1744	-0-	-3386	-0-	92	1	1595	3	Y	52	60	1	13
10	6572 X	6399	-0-	-173	-0-	330	1	5890	3	Y	163	152	1	24
11	6360 X	4214	-0-	-2146	-0-	229	1	3853	3	Y	120	130	1	14
12	6572 X	5111	-0-	-1461	-0-	294	1	4687	3	Y	118	115	1	17
01	6386 X	5801	-0-	-585	-0-	334	1	5280	3	Y	170	167	1	20
02	5974 X	5699	-0-	-275	-0-	322	1	5212	3	Y	150	148	1	22
-----														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



SHERIDAN (WILCOX -H-)		83107 495		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO						
COPANO PROCESSING LLC		176382												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3456 - 3671			
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
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-
02	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			
09	DLQ G-10	6358	-0-	6358	8477	6358	3	N	-0-					67
10	14154 X	5677	-0-	-8477	-0-	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
02	6148 X	3299	-0-	-2849	-0-	3299	3	N	-0-					67

BLAKE		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
HURT		810815												
BLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	5153 - 5156			
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
*02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7205	3	19 9	N	17				185

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-
02	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 #:		94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1714 - 1722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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-		5
02	2117 #	NO RPT	-0-	-2117	-0-			N	NO RPT		5
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
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 #	1024	-0-	-1704	-0-	687 2	337 9	N	306	268 1	241
02	2552 #	NO RPT	-0-	-2552	-0-			N	NO RPT		241
MARY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264388	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10273	PERF. 8774 - 8784
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875  
 SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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
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
02	232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					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

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
09	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

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
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 SAl SAND) BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.		83662 800 077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
		WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	17058 - 17122		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LINN OPERATING, INC. BURKHART GAS UNIT		501545 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	1	RRCID ->	219022	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16399 - 16422		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							27

REHAK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	1	RRCID ->	219892	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	15335	PERF.	15032 - 15104		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

BURKHART GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	3	RRCID ->	232422	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	3679 - 3952		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

HARRINGTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH						
		WELL #:	1	RRCID ->	242448	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.	16348 - 16398			
09	95859 X	95859	-0-	-0-	-0-	3740	1	91231	2	N	807	889	1	205
						888	9							
10	104129 X	96367	-0-	-7762	-0-	4033	1	91412	2	N	838	738	1	305
						922	9							
11	100770 X	89805	-0-	-10965	-0-	3766	1	85249	2	N	718	721	1	302
						790	9							
12	104129 X	88219	-0-	-15910	-0-	3956	1	83493	2	N	700	730	1	272
						770	9							
01	100068 X	85781	-0-	-14287	-0-	4080	1	80894	2	N	734	727	1	279
						807	9							
02	92655 X	79030	-0-	-13625	-0-	3711	1	74580	2	N	672	757	1	194
						739	9							

OIL AND GAS DIVISION

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
REHAK		WELL #:		3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	14504 - 14567		
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
09		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	39 1	1068 2	N	-0-				287
10		2976 X	1459	-0-	-1517	-0-	74 1	1378 2	N	6	181 1			112
							7 9							
11		2880 X	1321	-0-	-1559	-0-	55 1	1244 2	N	20				132
							22 9							
12		1612 X	1127	-0-	-485	-0-	51 1	1063 2	N	12				144
							13 9							
01		1612 X	808	-0-	-804	-0-	38 1	760 2	N	9				153
							10 9							
02		1363 X	914	-0-	-449	-0-	42 1	849 2	N	21				174
							23 9							

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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	
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-
02	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	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
09	1980 #	1135	-0-	-845	-0-	344	1	694	3	N	88	117
						97	9					
10	2046 #	621	-0-	-1425	-0-	138	1	428	3	N	50	167
						55	9					
11	1950 #	1679	-0-	-271	-0-	173	1	1374	3	N	120	287
						132	9					
12	1898 R	1898	-0-	-0-	-0-	201	1	1631	3	N	60	187
						66	9			160	1	
01	1302 #	845	-0-	-457	-0-	127	1	628	3	N	82	269
						90	9					
02	1624 #	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT	269
-----												
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		
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
02	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		
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
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	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		
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	120
		PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004										

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)												
KOVAR OPERATING, LLC												
GEORGE RANCH												
84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
448984												
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885												
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
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	Y	1		1
							1	9				
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	1 1	-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
02		29 N	3	-0-	-26	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
-----												
GEORGE RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558												
09		18168 X	5214	-0-	-12954	-0-	524	1	Y	32	14 1	18
							35	9				
10		293 X	293	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	2	20 1	-0-
							2	9				
11		105 X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	2	1 1	1
							2	9				
12		62 X	54	-0-	-8	-0-	6	1	Y	-0-	1 1	-0-
01		66 X	66	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1	1 1	-0-
							1	9				
*02		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	1124	1	Y	67	8 1	59
							74	9				
-----												
GEORGE RANCH												
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02		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												
09		230 X	230	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
10		236 X	236	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
11		660 X	142	-0-	-518	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
12		682 X	90	-0-	-592	-0-	9	1	Y	3	2 1	1
							3	9				
01		527 X	101	-0-	-426	-0-	9	1	Y	1	2 1	-0-
							1	9				
02		232 X	74	-0-	-158	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
-----												
GEORGE RANCH												
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884												
09		285 X	285	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
10		340 X	340	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
11		1020 X	237	-0-	-783	-0-	23	1	Y	1		1
							1	9				
12		1054 X	470	-0-	-584	-0-	45	1	Y	40	25 1	16
							44	9				
01		347 X	347	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	29	34 1	11
							32	9				
*02		322 X	322	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	5	16 1	-0-
							6	9				

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)		//CONT.//		84331 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984											
GEORGE RANCH		WELL #:		1SD	RRCID ->	193844	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4708 - 4766			
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
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	199303	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10790 - 10832
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	1
							1	9				1
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	4	2	1	9	Y	1
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	Y	1
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	6
							7	9				1

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	211568	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	12517	PERF.	10236 - 10239
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1
							1	9				1
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	9
							10	9				2
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	345	2	Y	6
							7	9				11
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	Y	-0-

GEORGE RANCH EY-1 GU 2		WELL #:		15	RRCID ->	254454	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9938 - 9975
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	61
							67	9				46
10	653	X	653	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	37
							41	9				61
11	1530	X	790	-0-	-740	-0-	72	1	661	2	Y	52
							57	9				23
12	1581	X	1005	-0-	-576	-0-	89	1	764	2	Y	138
							152	9				122
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	56	1	557	2	Y	78
							86	9				104
*02	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	121	1	829	2	Y	68
							75	9				38

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)													
KOVAR OPERATING, LLC													
GEORGE RANCH													
84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND													
448984													
WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4230 #	2139	-0-	-2091	-0-	477	1	1562	2	Y	91	92	52
						100	9						
10	4495	3381	-0-	-1114	-0-	622	1	2439	2	Y	291	258	85
						320	9						
11	4350	3139	-0-	-1211	-0-	844	1	2156	2	Y	126	114	97
						139	9						
12	4495	3853	-0-	-642	-0-	881	1	2704	2	Y	244	242	99
						268	9						
01	3534 #	3462	-0-	-72	-0-	949	1	2314	2	Y	181	211	69
						199	9						
*02	3393 R	3393	-0-	-0-	-0-	409	1	2794	2	Y	173	89	153
						190	9						

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)													
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC													
HARRISON, W. A.													
84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND													
400091													
WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	21270 #	19931	-0-	-1339	-0-	691	1	18550	2	N	627	588	453
						690	9						
10	21979 #	20299	-0-	-1680	-0-	760	1	18823	2	N	651	572	526
						716	9						
11	21270 #	19762	-0-	-1508	-0-	726	1	18277	2	N	690	765	446
						759	9						
12	21979 #	18363	-0-	-3616	-0-	800	1	16813	2	N	682	772	355
						750	9						
01	21979 #	17108	-0-	-4871	-0-	764	1	15608	2	N	669	564	458
						736	9						
02	19256 #	14030	-0-	-5226	-0-	671	1	12732	2	N	570	568	454
						627	9						

SOMERVILLE (GEORGETOWN)													
APACHE CORPORATION													
CONNELL, M. S.													
84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
027200													
WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2		101
10	372 N	164	-0-	-208	-0-	164	2			N	-0-		101
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		101
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		101
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-		101
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-		101

KRENEK, J.													
WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	354	2	26	9	N	24		92
10	806 N	378	-0-	-428	-0-	377	2	1	9	N	1		93
11	660 N	510	-0-	-150	-0-	506	2	4	9	N	4		97
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		97
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	N	8		105
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	N	5		110

SEBESTA, C. J. "B" UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 X	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-		23
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		23
11	210 X	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-		23
12	217 X	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-		23
01	217 X	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-		23
02	203 X	28	-0-	-175	-0-	28	2			N	-0-		23



SOMOS TRES (FRIO 14000)																
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC																
DAVIS BINTLIFF																
WELL #: 1 RRCID -> 247540 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09		61970 R	61970	-0-	-0-	-0-	30	1	61372	2	N	516	533	1	2 8	222
							568	9								
10		64666 #	42555	-0-	-22111	-0-	24	1	42131	2	N	364	360	1		226
							400	9								
11		62580 #	40404	-0-	-22176	-0-	30	1	39974	2	N	364	365	1	4 8	221
							400	9								
12		64666 #	44715	-0-	-19951	-0-	31	1	44271	2	N	375	363	1	1 8	232
							413	9								
01		64511 #	44319	-0-	-20192	-0-	31	1	43875	2	N	375	367	1	2 8	238
							413	9								
02		59914 #	42227	-0-	-17687	-0-	29	1	41812	2	N	351	362	1	6 8	221
							386	9								

SOUR LAKE																
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC																
ARCO ET AL																
WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512																
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.																
TEXACO FEE 4598																
WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY)																
SABRE OPERATING, INC.																
KIRBY STEPHENSON																
WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814																
*04		660 N	581	-0-	-79	-0-	559	2	22	9	N	20				50
*05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	N	8				58
*06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7				65
*07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3				68
*08		1054 N	580	-0-	-474	-0-	577	2	3	9	N	3				71
*09		810 N	189	-0-	-621	-0-	179	2	10	9	N	9				80
*10		992 N	539	-0-	-453	-0-	532	2	7	9	N	6				86
*11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	9				95
*12		186 N	108	-0-	-78	-0-	107	2	1	9	N	1				96
*01		527 N	273	-0-	-254	-0-	267	2	6	9	N	5				101
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59				160

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)																
S & S OPERATING COMPANY, INC.																
T. P. RANCH																
WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287																
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

SOUR LAKE, E. (SOLOW)												
S & S OPERATING COMPANY, INC.												
BLACK STONE												
WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
09	390 N	117	-0-	-273	-0-	117	2				Y	31
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	31
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	31
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	60

SOUR LAKE, E. (YEGUA)												
S & S OPERATING COMPANY, INC.												
BLACK STONE												
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
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	190
01	3100 N	21899	-0-	18799 B	35614	21545	2	354	9	N	322	113
*02	2900 N	19912	-0-	17012 B	52626	19586	2	326	9	N	296	211
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 52626												

WAGNER OIL COMPANY												
JACK KNIFE												
WELL #: 3 RRCID -> 274406 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.12355 - 12488												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	131555						N	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	131555						N	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	131555						N	-0-
*12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	131555						N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2015 - WORKOVER												

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)												
MUELLER EXPLORATION, INC.												
BP AMERICA PRODUCTION CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 264529 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10240 - 10248												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	112
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	134
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	146
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	152

PRIDE ENERGY COMPANY												
KIRBY LUMBER CO												
WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716												
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #:		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10207 - 10902				
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	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				
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
02	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				
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
02	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					
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						
*02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	384	1	2871	2	N	253	393	1		97
						134	4	278	9						

BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189225		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12328 - 12423				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) SAMSON EXPLORATION, LLC DU JAY, JOYCE "A"		//CONT.// 84697 615 //CONT.// 744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN		
WELL #: 1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342				
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	
09	720 X	534	-0-	-186	-0-	88 1 66 9	380 2	N	60			117
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	152 1 76 9	868 2	N	69	1 8		185
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	98 1 31 4	865 2	N	128	195 1		118
12	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	38 1 214 4	782 2	N	80			198
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	129 1 163 4	952 2	N	118	198 1		118
*02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	125 1 44 4	938 2	N	139			257

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT		84697 660 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN		
WELL #: 1ST		RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465				
09	900 N	525	-0-	-375	-0-	523 2	2 9	Y	2			116
10	837 N	637	-0-	-200	-0-	636 2	1 9	Y	1			117
11	1050 N	23	-0-	-1027	-0-	23 2		Y	-0-			117
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	8			125
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	13			138
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	12			150

SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE		84697 700 652943		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN		
WELL #: 3		RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9756 - 9766				
09	930 N	688	-0-	-242	-0-	150 1 6 9	532 2	N	5			85
10	744 N	435	-0-	-309	-0-	155 1 8 9	272 2	N	7			92
11	600 N	150	-0-	-450	-0-	150 1		N	-0-			92
12	713 N	155	-0-	-558	-0-	155 1		N	-0-			92
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	155 1	418 2	N	13			105
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	14 9		N	NO RPT			105

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON		84699 495 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN		
WELL #: 1		RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11063 - 11162				
09	14730 X	14603	-0-	-127	-0-	1830 1 196 9	12577 2	N	178	171 1	2 8	150
10	15221 X	13887	-0-	-1334	-0-	837 1 167 9	12883 2	N	152	189 1	3 8	110
11	14730 X	11619	-0-	-3111	-0-	729 1 399 9	10491 2	N	363	190 1	1 8	282
12	15221 X	13164	-0-	-2057	-0-	837 1 37 9	12290 2	N	34	198 1	1 8	117
01	15097 X	13283	-0-	-1814	-0-	837 1 274 9	12172 2	N	249	193 1	1 8	172
02	14123 X	12089	-0-	-2034	-0-	783 1 279 9	11027 2	N	254	168 1	14 8	244

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
JACK KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 239765		COMPL. DATE 06/24/2008				TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3840 X	3653	-0-	-187	-0-	417	1	3057	3	N	163	188	1		191
10	3968 X	2613	-0-	-1355	-0-	179	9	2382	3	N	29	146	1		74
11	3840 X	3134	-0-	-706	-0-	199	1	2496	3	N	321	301	1		94
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	285	1	3902	3	N	198				292
01	3782 X	2299	-0-	-1483	-0-	353	9	1868	3	N	115	196	1		211
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-	450	1			N	119	181	1		149
						218	9								
						304	1								
						127	9								
JACK KNIFE		WELL #: 2		RRCID -> 245420		COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907					
09	7800 X	7172	-0-	-628	-0-	1980	1	4996	3	N	178	198	1	2 8	165
10	8060 X	5999	-0-	-2061	-0-	196	9	4243	3	N	116	184	1		97
11	7380 X	5118	-0-	-2262	-0-	1628	1	3573	3	N	124				221
12	7626 X	5200	-0-	-2426	-0-	128	9	3475	3	N	182	191	1		212
01	7626 X	7441	-0-	-185	-0-	1409	1	5649	3	N	204	194	1	1 8	221
02	6931 X	6052	-0-	-879	-0-	136	9	4395	3	N	165	196	1	9 8	181
						1525	1								
						200	9								
						1568	1								
						224	9								
						1475	1								
						182	9								
GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008				TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290					
09	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	450	1	2221	3	N	517	382	1		380
10	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	569	9	1462	3	N	509	695	1		194
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	690	1	2042	3	N	596	586	1		204
12	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	560	9	1602	3	N	611	588	1		227
01	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	667	1	1936	3	N	559	584	1		202
02	3248 X	2783	-0-	-465	-0-	656	9	1628	3	N	506	393	1	1 8	314
						713	1								
						672	9								
						621	1								
						615	9								
						598	1								
						557	9								
BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079					
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011				TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	1247 N	1204	-0-	-43	-0-	377 1	827 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101 2		N	-0-			18

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*02	6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	6631 2	13 9	N	12	171 1		33

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BSE PRODUCTION CO. 104965  
 DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	1566 #	1171	-0-	-395	-0-	1171 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 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

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

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-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	164	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-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

09	1410 N	955	-0-	-455	-0-	822	2	133	9	N	121		201
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8		209
11	1260 N	825	-0-	-435	-0-	749	2	76	9	N	69		278
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	376	2	40	9	N	36		314
01	868 N	317	-0-	-551	-0-	10	1	246	2	N	55		369
						61	9						
02	812 N	317	-0-	-495	-0-	10	1	246	2	N	55		369
						61	9						

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
SRALLA ROAD (JACKSON, W.)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
JAMES/FIELDER UNIT												
85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616												
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
-----												
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	180 1	129
							42 9					
02		5800 #	5786	-0-	-14	-0-	435 1	5310 2	N	37		166
							41 9					
-----												
SRALLA ROAD (JACKSON 9050)												
CH4 ENERGY II, LLC												
S.J.R.A. UNIT												
85446 300 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS												
142195												
WELL #: 1 RRCID -> 141931 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8946 - 8956												
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2015 - PLUGGED 06/27/15												
-----												
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 52-S												
85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
819006												
WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868												
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 52-S												
85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
819006												
WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288												
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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC												
STATE TRACT 51-S												
85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
819006												
WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977												
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-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 60-S												
WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290												
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)		85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HIGH ISLAND GAS LLC		385533									
STATE TRACT 60-S		WELL #:	5 L	RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8672 - 8688	
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	CODE	BALANCE
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")		85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
BLACK POOL ENERGY, LP		072712								
S.T. 414-S S/2		WELL #:	1	RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9840 - 9882
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-
02	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	
09	10320 X	8442	-0-	-1878	-0-	852	1	7590	2	N	-0-
10	10664 X	9026	-0-	-1638	-0-	191	1	8835	2	N	-0-
11	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	600	1	10208	2	N	-0-
12	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	620	1	10150	2	N	-0-
01	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	620	1	10963	2	N	-0-
*02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	580	1	9940	2	N	-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
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
02	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	
09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	380	1	5678	2	N	65
						72	9				234
10	6665 X	6314	-0-	-351	-0-	396	1	5899	2	N	17
						19	9				
11	6450 X	5549	-0-	-901	-0-	414	1	5116	2	N	17
						19	9				
12	6665 X	5693	-0-	-972	-0-	450	1	5220	2	N	21
						23	9				
01	6541 X	5215	-0-	-1326	-0-	426	1	4766	2	N	21
						23	9				
02	5916 X	5524	-0-	-392	-0-	399	1	5102	2	N	21
						23	9				

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PULS OPERATING COMPANY		682775		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 3490 - 3510	
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-
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
02	14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JEFFERSON			
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617		PERF. N/A	
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
02	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	
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	10
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	10
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	10
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	10
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	10
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STOWELL (ENGLIN-MARG) //CONT.// 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON  
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990  
 WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

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

		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-
		02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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

		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-
		02	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

		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-
		02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT	-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

		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
		02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	30			101

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
09	1320 N	773	-0-	-547	-0-	100	1	593	2	N	73					169
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	80	9			N	-0-					169
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					169
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-
02	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					
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

SUBLINE (WILCOX 9500)		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452			
09	1800	X	1734	-0-	-66	-0-	57	1	1664	2	N	12			204
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	120	1	2998	2	N	15			219
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	17	9	2915	2	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
*02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	9	9	70	1	N	10			127
							11	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					
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
02	62988	X	61290	-0-	-1698	-0-	57848	3	3442	9	N	3129	2994	1	514

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					
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
*02	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	12858	3	969	9	N	881	772	1	219

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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
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-
02	14B2 EXT	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	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
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-
02	1392 N	103	-0-	-1289	-0-	103	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	280	1	15	9	N	14				154

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
02	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

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
*02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	116	1	165	9	N	150	345	1		110

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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 AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
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	
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
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	6092 - 6120	
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-
02	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) 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
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-					Y	NO RPT			56
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
02	0 N	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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	
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-
02	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	
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-					Y	NO RPT			407
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3422 #	3095	-0-	-327	-0-	3095	3			N	-0-				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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	1427	1	8462	3	N	243	192	1		266
						267	9								
02	6380 X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					N	NO RPT				266

HAMMAN

WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	3138	-0-	-1481	-0-	448	1	2657	3	N	30				202
						33	9								
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					N	NO RPT				202

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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	1260	1	21223	3	N	60	202	1			171
10	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	23026	3	100	9	N	91					262
11	22560 X	21903	-0-	-657	-0-	1635	1	20178	3	N	82	189	1			155
12	23312 X	22858	-0-	-454	-0-	1695	1	21028	3	N	123	16	8			262
01	23312 X	22896	-0-	-416	-0-	1700	1	21091	3	N	95	199	1			158
02	21808 X	NO RPT	-0-	-21808	-0-	105	9			N	NO RPT					158

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

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	19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	19471	3	359	9	N	326	387	1			95
02	17545 X	NO RPT	-0-	-17545	-0-					N	NO RPT					95

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

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	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	N	-0-					111
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-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

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
02	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

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	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	104 2	21 9	N	19	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-
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	109 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

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

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-
02	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

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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
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
02	4437 X	3964	-0-	-473	-0-	3837	2	127	9	N	115	191	1	109

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962				
TAIT, ALICE		WELL #: 2												
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-	77	1	321	2	Y	11	22	1	14
02	551 N	230	-0-	-321	-0-	17	9	195	2	Y	8			22
						63	1							
						15	9							
						41	1							
						12	9							
						26	1							
						9	9							

TAIT, R. E., JR.		676073		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944				
WELL #: 1														
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	187	1	640	2	Y	21			39
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	23	9	1255	2	Y	29	35	1	33
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	148	1	455	2	Y	15	31	1	17
12	868 N	312	-0-	-556	-0-	32	9	256	2	Y	8			25
01	1426 N	280	-0-	-1146	-0-	73	1	238	2	Y	11	22	1	14
02	522 N	340	-0-	-182	-0-	17	9	291	2	Y	10			24
						47	1							
						9	9							
						30	1							
						12	9							
						38	1							
						11	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	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
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
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	106	1	669	2	Y	15	27 1
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
02	580 N	435	-0-	-145	-0-	49	1	376	2	Y	9	23

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
11	22502 X	22502	-0-	-0-	-0-	300	1	21964	2	N	216	178 1
12	21909 X	21909	-0-	-0-	-0-	310	1	21324	2	N	250	365 1
01	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	310	1	20109	2	N	165	2 8
02	19285 X	17172	-0-	-2113	-0-	284	1	16601	2	N	261	362 1



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
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	192 1	920 2	N	52			95
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	270 1	1396 2	N	80			175
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	264 1	1248 2	N	114	180	1	109
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	257 1	1326 2	N	61			170
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	242 1	1125 2	N	64			234
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	154 1	638 2	N	128	177	1	185

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC.		88315 110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER				
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10223 - 10229		
09	1020 N	847	-0-	-173 B	-0-	79 1	757 2	N	10			105
10	1116 N	999	-0-	-117 B	-0-	92 1	899 2	N	7			112
11	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	395 1	259 2	N	3			115
12	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	91 1	716 2	N	10			125
01	992 N	882	-0-	-110 B	-0-	97 1	774 2	N	10			135
*02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	40 1	266 2	N	9			144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10042 - 10048		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	295 1	2811 2	N	67			244
10	3409 N	3409	-0-	-0- B	-0-	310 1	3035 2	N	58	190	1	112
11	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	42 1	2426 2	N	62			174
12	3292 N	3292	-0-	-0- B	-0-	359 1	2825 2	N	98			272
01	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	266 1	1930 2	N	56	186	1	142
*02	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	276 1	1816 2	N	45			187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC.		88471 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
NOVAK GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 088173		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8002 - 8018		
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86



OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
02		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 SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

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
02	3016 #	2092	-0-	-924	-0-	378	1	1714	9	Y	1558	1556	1	118

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

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
*02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	378	1	542	5	Y	83			198
						91	9							

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

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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						
02	6467 #	3298	-0-	-3169	-0-	300 1	680 5	Y	2107	2126 1		161
						2318 9						

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
BP HONKY TONKIN		WELL #: 2		RRCID -> 271290		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6053 - 6060		
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
*02	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	326 1	2075 5	Y	314	327 1		183
						345 9						

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)				89352 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
BP JR				WELL #: 1	RRCID -> 270664	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5788	-		5791		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	5430 X	3462	-0-	-1968	-0-	328 1	3134 9	N	2849	2869 1	312		
10	6169 X	3086	-0-	-3083	-0-	304 1	2782 9	N	2529	2664 1	177		
11	5970 X	3023	-0-	-2947	-0-	231 1	2792 9	N	2538	2405 1	310		
12	6169 X	4884	-0-	-1285	-0-	270 1	1687 5	N	2661	2756 1	215		
						2927 9							
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	307 1	1519 5	N	1935	2041 1	109		
						2129 9							
*02	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	308 1	1983 5	N	2385	1899 1	595		
						2624 9							
BP GOOD				WELL #: 2	RRCID -> 273809	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6057	-		6063		
09	1620 X	1196	-0-	-424	-0-	258 1	874 5	Y	58		104		
						64 9							
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	384 1	1558 5	Y	123	83 1	144		
						135 9							
11	1170 X	587	-0-	-583	-0-	328 1	124 5	Y	123	90 1	177		
						135 9							
12	1240 X	348	-0-	-892	-0-	270 1	78 9	Y	71	168 1	80		
01	2077 X	231	-0-	-1846	-0-	165 1	44 5	Y	20		100		
						22 9							
*02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	352 1	1782 5	Y	67		167		
						74 9							
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.				89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: FORT BEND			
				215343									
				WELL #: 13	RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	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		
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-		
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	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 #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646				
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		48	RRCID ->	161556	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5067 - 5079				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161639	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4824 - 4884				
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-
02	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3748 - 4380				
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-
02	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				
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-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		58	RRCID ->	200361	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4913 - 4962
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959 PERF. 2786 - 2791			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 3001 - 3007			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 34		RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462 PERF. 4296 - 4361			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 2268 - 2276			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2906 - 2909			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476																
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						
02	319 N	249	-0-	-70	-0-	61	1	13	2	N	159					241
						175	9									
-----																
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	4376 - 4392		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	926 X	926	-0-	-0-	-0-	787 1	33 2		83	N	69 1			14
						15 4	91 9							
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	276 1	9 2		28	N	37 1			5
						13 4	31 9							
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	370 1	28 2		27	N	26 1			6
						1 4	30 9							
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	67 1	4 2		5	N	10 1			1
						1 4	6 9							
02	319 N	173	-0-	-146	-0-	131 1	27 2		13	N	11 1			3
						1 4	14 9							

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG)		WELL #:		89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		215343										
EDWARDS & RIGGINS		WELL #:		5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7352 - 7386		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

THOMPSON, NORTH		WELL #:		89527 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836										
BOOTH, F. I.		WELL #:		3B	RRCID ->	052147	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	N/A		
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-
02	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				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS, J.H.P.		WELL #: 26		RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 21 L		RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160				
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-
02	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				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND  
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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

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
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

09	14B2	EXT	540	-0-	540	540	510	1	19	2	N	6	5	1			1
							4	4	7	9							
10	14B2	EXT	2013	-0-	2013	2553	1887	1	82	2	N	9	8	1			2
							34	4	10	9							
11	14B2	EXT	1661	-0-	1661	4214	1500	1	50	2	N	35	29	1			8
							72	4	39	9							
12	14B2	EXT	1443	-0-	1443	5657	1341	1	99	2	N	2	10	1			-0-
							1	4	2	9							
01	6844	X	1187	-0-	-5657	-0-	1098	1	66	2	N	-0-					-0-
							23	4									
*02	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1235	1	259	2	N	51	39	1			12
							8	4	56	9							

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

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-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----												
TIDEHAVEN (FRIO, UPPER)			89826 015		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC			028734									
TERRY-POESSEL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	208298	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	8486 - 8527
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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
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
02	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
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	192 1		78
*01	3410 #	2742	-0-	-668	-0-	2718 2	24 9	N	22			100
02	3190 #	2455	-0-	-735	-0-	2400 2	55 9	N	50			150
-----												
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
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	185 1		70
*01	1457 #	1272	-0-	-185	-0-	1244 2	28 9	N	25			95
*02	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1400 2	33 9	N	30			125
-----												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581									
DAWDY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	252252	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10318 - 10502
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

OIL AND GAS DIVISION

-----															
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----															
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	
02		1972 #	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT		171	
-----															
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															
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-	
02		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															
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							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
-----															
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926															
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
02		14645 X	-0-	-0-	-14645	-0-					N	-0-			234
-----															
BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912															
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							
*02		1055509 X	16502	-0-	-1039007	-0-	4614	1	11625	2	Y	239	200	1	122
							263	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448		
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-
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	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		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
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			
*02	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2712	2	14	9	N	13	129			

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		
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-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	88	1	169	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752													
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	490	1	935	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													
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-
02		232 N	106	-0-	-126	-0-	106	2			N	-0-	-0-
-----													
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198													
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
*02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	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													
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-
02		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													
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
*02		992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	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													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		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 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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750				CNTY: HARRIS		
TOMBALL GU 7		WELL #:		2 C	RRCID -> 008584	COMPL. DATE 07/08/1937	TOTAL DEPTH 5585	PERF. 5497	- 5516	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
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-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 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
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-
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-
-----											
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344	-	5412
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-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SCHERER, W. B.		WELL #:			RRCID -> 126631	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 4214	-	4219
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
02	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
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-
02	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
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-
02	1392 #	1228	-0-	-164	-0-	1228 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	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
-----												
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-
02	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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404												
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
02	348	#	126	-0-	-222	-0-	126	2	N	-0-		70
-----												
BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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												
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-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	20	3	N	64	64	1
										70	9	-0-

TOMBALL (MICHEL)		90620 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #: 22		RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6248 - 6255		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
09		3074 R	3074	-0-	-0-	2208 3	866 9	N	787	776 1	1 8	89
10		3063 R	3063	-0-	-0-	2258 3	805 9	N	732	785 1	1 8	35
11		3000 #	2983	-0-	-17	2179 3	804 9	N	731	703 1	1 8	62
12		3162 #	3160	-0-	-2	2221 3	939 9	N	854	843 1	1 8	72
01		3180 R	3180	-0-	-0-	2175 3	1005 9	N	914	928 1	1 8	57
02		2958 #	1799	-0-	-1159	941 3	858 9	N	780	782 1	1 8	54

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	
09		7 N	7	-0-	-0- B	7 2		Y	-0-		-0-
10		5 N	4	-0-	-1 B	4 2		Y	-0-		-0-
11		5 N	3	-0-	-2 B	3 2		Y	-0-		-0-
12		7 N	5	-0-	-2 B	5 2		Y	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	4 2		Y	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	3 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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			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	
09		31 N	31	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		1
10		34 N	34	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		1
11		33 N	33	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		1
12		31 N	26	-0-	-5	26 2		Y	-0-		1
01		57 N	57	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		1
*02		33 N	33	-0-	-0-	33 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	
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-
02		14B2 EXT	-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	
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548	-	2556
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-
02		406 #	135	-0-	-271	-0-	135 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HIRSCH, WM		WELL #:		1	RRCID -> 121767	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 2708	-	2712
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		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
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-
02		58 N	3	-0-	-55	-0-	3 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	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
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-	
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	109 1	209 2	N	-0-		-0-	

TOMBALL GAS UNIT #2		WELL #:		1D	RRCID ->	193084	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3366 - 3368
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-	
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9 1	16 2	N	-0-		-0-	

TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
FARIS, C. P.		WELL #:		1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3460 - 3470
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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		
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
11	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	357	1	2351	2	Y	3	34
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	497	1	1913	2	Y	6	40
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	438	1	1796	2	Y	7	47
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-	8	9			Y	NO RPT	47

KOB'S A		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TOMBALL GAS UNIT 9		019752										
KOB'S A		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717	PERF. 8815 - 8835		
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
11	3000 N	3094	-0-	94	3043	405	1	2670	2	Y	17	58
12	3100 N	1304	-0-	-1796	1247	267	1	1029	2	Y	7	65
01	2870 N	1623	-0-	-1247	-0-	316	1	1293	2	Y	13	78
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-	14	9			Y	NO RPT	78

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
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-
02	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	29 X	23	-0-	-6	-0-	23	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF. 8818 - 8838
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-
02	841 #	130	-0-	-711	-0-	130	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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
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-
02	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
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	8 9	N	7	168 1	184
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		184
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	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	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
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
02	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

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	25 9	N	23			278
01	2449 X	2007	-0-	-442	-0-	2007	2		N	-0-			278
02	2291 X	2041	-0-	-250	-0-	2041	2		N	-0-			278

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

09	840 N	809	-0-	-31	-0-	809	2		N	-0-	179 1		73
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2 9	N	2			75
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	919	2	21 9	N	19			94
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20 9	N	18			112
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			112
02	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	971	2	19 9	N	17			141
10	992 X	908	-0-	-84	-0-	899	2	9 9	N	8			149
11	960 X	783	-0-	-177	-0-	783	2		N	-0-			149
12	1023 X	914	-0-	-109	-0-	899	2	15 9	N	14			163
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			163
02	957 X	778	-0-	-179	-0-	778	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

-----  
 TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750  
 TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

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
		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-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
 COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13 2		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	14 2		-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	14 2		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	14 2		-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16 2		-0-
02		14 N	10	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	10 2		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

-----  
 TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		8 N	5	-0-	-3	B	-0-	N	-0-	5 2		-0-
10		8 N	4	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	4 2		-0-
11		8 N	2	-0-	-6	B	-0-	N	-0-	2 2		-0-
12		5 N	3	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	3 2		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	4 2		-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2 2		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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

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-
02		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

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

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) 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
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-
02		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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
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-
02	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						
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								
02	4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-			Y	-0-					104

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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
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	* * 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
-----														
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02		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		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02		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		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02		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		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
02		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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
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		
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	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643				Y	-0-			8

-----

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

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
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	
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
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	
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
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	16256	-0-	-9226	-0-	1270	1	13016	3	N	1791	1821	1	289
						1970	9							
02	21141 X	-0-	-0-	-21141	-0-					N	1721	1630	1	380

TRULL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	272228	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8876 - 8886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
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	6896	-0-	-4016	-0-	678	1	5314	3	N	822	886	1	185
						904	9							
02	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	423	543	1	65

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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	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
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-
02	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
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 #	949	-0-	-551	-0-	240 1	687 2	N	20	103
						22 9				
*12	1736 #	878	-0-	-858	-0-	248 1	397 2	N	212	123
						233 9				
*01	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	248 1	1725 2	N	20	143
						22 9				
*02	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	232 1	1667 2	N	17	160
						19 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
02	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

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
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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-
02	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 #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	5650 - 5738			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125					CNTY: HARRIS					
MURFF, BILLY		WELL #:		4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10175 - 10188		
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
*02	5095	5095	-0-	-0-	-0-	4843	3	252	9	Y	229	135	1	220

ULRICH (YEGUA 2A)				92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		WELL #:		014481										
MORRISON-FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10542 - 10848		
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			180

MARQUEE CORPORATION				526675					CNTY: HARRIS					
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:		1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896 - 10905		
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
02	1363 X	1203	-0-	-160	-0-	1096	2	107	9	N	97			229

ULRICH (YEGUA 3A)				92360 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125										
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416		
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
*02	8057 R	8057	-0-	-0-	-0-	7959	3	98	9	Y	89	48	1	78

ULRICH, E. (YEGUA 2A)				92361 495	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
MARQUEE CORPORATION		WELL #:		526675										
GULF LAND & INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	214759	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	12026 - 12056		
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
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			205

ULRICH, E. (YEGUA 2A)		//CONT.//		92361 495	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
MARQUEE CORPORATION		//CONT.//		526675								
KENSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	246590	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13642	PERF.13118 -	13210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	47280 X	35991	-0-	-11289	-0-	35523	2	160	4	N	280	235
						308	9					
10	63710 X	63710	-0-	-0-	-0-	63083	2	75	4	N	502	526
						552	9					
11	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	59178	2	84	4	N	510	428
						561	9					
12	52685 X	52685	-0-	-0-	-0-	52155	2	72	4	N	416	630
						458	9					
01	63705 X	57212	-0-	-6493	-0-	56603	2	81	4	N	480	294
						528	9					
02	59595 X	52977	-0-	-6618	-0-	52425	2	70	4	N	438	367
						482	9					
UMBRELLA POINT (F- 9)				92388 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC				267771								
TEXAS STATE TRACT 87		WELL #:		11-L	RRCID ->	140960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 8556 -	8559
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
UMBRELLA POINT (F-24)				92388 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC				267771								
STATE TRACT 87		WELL #:		12	RRCID ->	177897	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10650 -	10774
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
UMBRELLA POINT (F-28)				92388 948	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC				267771								
STATE TRACT 86		WELL #:		1RL	RRCID ->	172916	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	11249	PERF.11100 -	11144
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND)		92392 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771		WELL #: 10		RRCID -> 169064		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10355 - 10437		
STATE TRACT 74														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
STATE TRACT 86				WELL #: 1RU		RRCID -> 172915		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249		PERF. 9960 - 9982		
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-	
02	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		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4554 - 4556		
GOFF														
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-	
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-	
-----														
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A		
LANGHAM, EMILY "A"														
09	3270 X	2327	-0-	-943	-0-	949	1	1364	2	Y	13	10	1	8
						14	9							
10	3255 X	1313	-0-	-1942	-0-	809	1	479	2	Y	23	22	1	9
						25	9							
11	2880 X	1838	-0-	-1042	-0-	933	1	866	2	Y	35	24	1	20
						39	9							
12	2573 X	1487	-0-	-1086	-0-	990	1	460	2	Y	34	33	1	21
						37	9							
01	2418 X	1041	-0-	-1377	-0-	921	1	77	2	Y	39	36	1	24
						43	9							
02	2262 X	841	-0-	-1421	-0-	773	1	68	9	Y	62	61	1	25
-----														
LANGHAM, EMILY -A-				WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530		
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721												
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012					
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
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	873	1	628	2	Y	5	7	1	3
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	396	1	601	2	Y	3	5	1	1
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388					
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-
02	14B2 EXT	3198	-0-	3198	3226	974	1	2199	2	Y	23	14	1	9

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842					
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	139	1	2253	2	Y	17	40	1	7
10	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	93	1	1343	2	Y	17			24
11	1740 N	239	-0-	-1501	-0-	16	1	220	2	Y	3			27
12	1798 N	177	-0-	-1621	-0-	18	1	152	2	Y	6	23	1	10
01	1457 N	202	-0-	-1255	-0-	17	1	182	2	Y	3			13
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			13

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067					
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
*02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	861	1	556	2	Y	36			124

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080					
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
01	1116 N	790	-0-	-326	-0-	789	1	1	9	Y	1	7	1	1
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	666	1	26	9	Y	24	15	1	10

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R		RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866		
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
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-
02		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		
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
02		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		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	P&A COND	-0-	-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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006				
09	2790 X	1079	-0-	-1711	-0-	896	1	165	2	Y	16	18	1	11
						18	9							
10	2666 X	1668	-0-	-998	-0-	1065	1	578	2	Y	23	25	1	9
						25	9							
11	1470 X	1067	-0-	-403	-0-	1016	1	15	2	Y	33	23	1	19
						36	9							
12	1488 X	1044	-0-	-444	-0-	1003	1	41	9	Y	37	33	1	23
01	1674 X	772	-0-	-902	-0-	736	1	36	9	Y	33	36	1	20
02	1566 X	1292	-0-	-274	-0-	762	1	486	2	Y	40	44	1	16
						44	9							



URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320		
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
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	1079 1	2990 2	Y	45 48 1	30
10	3782 X	3527	-0-	-255	-0-	50 9 1077 1	2377 2	Y	66 71 1	25
11	3660 X	2892	-0-	-768	-0-	73 9 1044 1	1807 2	Y	37 41 1	21
12	3782 X	2205	-0-	-1577	-0-	41 9 1072 1	1110 2	Y	21 29 1	13
01	3782 X	2258	-0-	-1524	-0-	23 9 1018 1	1205 2	Y	32 25 1	20
02	3538 X	2257	-0-	-1281	-0-	35 9 841 1	1370 2	Y	42 45 1	17
						46 9				
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134		
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	982 1	2896 2	Y	28 29 1	18
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	31 9 1034 1	2730 2	Y	27 35 1	10
11	3390 X	882	-0-	-2508	-0-	30 9 859 1	23 9	Y	21 19 1	12
12	3503 X	2666	-0-	-837	-0-	980 1	1654 2	Y	29 23 1	18
01	3503 X	2630	-0-	-873	-0-	32 9 897 1	1686 2	Y	43 35 1	26
02	3277 X	3257	-0-	-20	-0-	47 9 753 1	2460 2	Y	40 50 1	16
						44 9				
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034		
09	10380 X	6121	-0-	-4259	-0-	1113 1	4963 2	Y	41 41 1	27
10	9269 X	5595	-0-	-3674	-0-	45 9 1210 1	4280 2	Y	95 86 1	36
11	8970 X	1688	-0-	-7282	-0-	105 9 955 1	631 2	Y	93 76 1	53
12	8370 X	1322	-0-	-7048	-0-	102 9 917 1	339 2	Y	60 76 1	37
01	7874 X	3399	-0-	-4475	-0-	66 9 1136 1	2184 2	Y	72 65 1	44
02	5916 X	4374	-0-	-1542	-0-	79 9 953 1	3340 2	Y	74 88 1	30
						81 9				
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020		
09	5640 X	1770	-0-	-3870	-0-	1115 1	610 2	Y	41 41 1	27
10	5828 X	2463	-0-	-3365	-0-	45 9 1173 1	1249 2	Y	37 50 1	14
11	5490 X	1893	-0-	-3597	-0-	41 9 1021 1	842 2	Y	27 26 1	15
12	4681 X	1400	-0-	-3281	-0-	30 9 1024 1	351 2	Y	23 24 1	14
01	3782 X	1931	-0-	-1851	-0-	25 9 964 1	964 2	Y	3 15 1	2
02	2291 X	878	-0-	-1413	-0-	3 9 570 1	308 2	Y	-0- 2 1	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721																		
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543													COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
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				
*02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	987	1	2248	2	Y	72	117	1	29				
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771													COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8016 - 8215	
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				
*02	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	1174	1	11895	2	Y	486	297	1	196				
EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474													COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10832 - 10888	
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				
02	1450 X	1030	-0-	-420	-0-	605	1	391	2	Y	31	63	1	13				
EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507													COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10948 - 11014	
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				
02	870 N	790	-0-	-80	-0-	735	1	55	9	Y	50	62	1	20				
EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641													COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10476 - 10490	
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-				
02	0 N	-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 #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

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
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	947	1	218	2	Y	21	21	14
						23	9						
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	990	1	717	2	Y	30	33	11
						33	9						
11	1740 N	1098	-0-	-642	-0-	917	1	150	2	Y	28	23	16
						31	9						
12	1240 N	883	-0-	-357	-0-	849	1	34	9	Y	31	28	19
01	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1002	1	499	2	Y	34	32	21
						37	9						
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	839	1	657	2	Y	38	44	15
						42	9						

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

09	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	1341	1	7000	2	N	55	122	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	26
						12	9						
01	8680 X	3269	-0-	-5411	-0-	1184	1	2061	2	N	22		48
						24	9						
02	8120 X	5100	-0-	-3020	-0-	1003	1	4056	2	N	37		85
						41	9						

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

09	2820 X	1514	-0-	-1306	-0-	950	1	525	2	N	35	39	23
						39	9						
10	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	995	1	875	2	N	42	49	16
						46	9						
11	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	941	1	582	2	N	31	29	18
						34	9						
12	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	987	1	328	2	N	6	20	4
						7	9						
01	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	968	1	503	2	N	8	7	5
						9	9						
*02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	820	1	693	2	N	29	22	12
						32	9						

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078

09	5970 X	5594	-0-	-376	-0-	1144	1	4365	2	N	77	75	51
						85	9						
10	5456 X	4976	-0-	-480	-0-	1143	1	3699	2	N	122	127	46
						134	9						
11	5340 X	4167	-0-	-1173	-0-	1087	1	3029	2	N	46	66	26
						51	9						
12	5766 X	3324	-0-	-2442	-0-	1173	1	2109	2	N	38	41	23
						42	9						
01	5766 X	3234	-0-	-2532	-0-	1102	1	2084	2	N	44	40	27
						48	9						
02	5394 X	3929	-0-	-1465	-0-	960	1	2952	2	N	15	36	6
						17	9						

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721							
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 - 10414
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
09		3480 X	1200	-0-	-2280	-0-	1081 1	119 9	N	108	71
10		3441 X	1280	-0-	-2161	-0-	1128 1	152 9	N	138	52
11		3330 X	1159	-0-	-2171	-0-	1058 1	101 9	N	92	52
12		2015 X	1303	-0-	-712	-0-	905 1	301 2	N	88	54
							97 9				
01		1271 X	935	-0-	-336	-0-	808 1	127 9	N	115	70
02		1189 X	721	-0-	-468	-0-	641 1	80 9	N	73	29
-----											
ERNEST COCHRAN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	265499	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
GALLOWAY ENERGY CO.		WELL #:		293303	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
URBANA (4240)		WELL #:		92751 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		WELL #:		015721							
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2940 - 2970
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		WELL #:		92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		WELL #:		014481							
LGDC CORP SWD		WELL #:		2	RRCID ->	175272	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	15229	PERF. 3078 - 5500
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		//CONT.//		92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		//CONT.//		014481								
WEED, T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8118 - 8126
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		
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-		
02	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
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-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
VACATION (YEGUA 4\5)		WELL #:		1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845										
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198
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
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			Y	487	286 1		488
-----												
DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228
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
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	392	278 1		254
-----												
VAN METER (YEGUA CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8942 - 9016
UPSTREAM EXPLORATION LLC		878952										
RILEY, PAT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8942 - 9016
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-			100
10	2666 X	1761	-0-	-905	-0-	1761 2		N	-0-			100
11	5640 X	4833	-0-	-807	-0-	4833 2		N	-0-			100
12	5828 X	3948	-0-	-1880	-0-	3948 2		N	-0-			100
01	5828 X	5077	-0-	-751	-0-	5077 2		N	-0-			100
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT			100
-----												
MVP A-364		WELL #:		1	RRCID ->	256998	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9441 - 10064
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER						
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952												
CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9738	-	9826		
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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
MVP A-364		WELL #:		2	RRCID ->	265802	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	11465	-	11516		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
JACQUES		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575	-	8598		
09	59760 X	32510	-0-	-27250	-0-	32162	2	348	9	N	316	167	1	113	8	210
10	51677 X	23298	-0-	-28379	-0-	23038	2	260	9	N	236	175	1	97	8	174
11	48810 X	17984	-0-	-30826	-0-	17881	2	103	9	N	94	121	1			147
12	50437 X	13442	-0-	-36995	-0-	13421	2	21	9	N	19	52	1			114
01	50437 X	7404	-0-	-43033	-0-	7392	2	12	9	N	11					125
02	31436 X	NO RPT	-0-	-31436	-0-					N	NO RPT					125
-----																
JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890	-	9014		
09	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	15198	2	162	9	N	147	73	1			209
10	14477 X	13623	-0-	-854	-0-	13509	2	114	9	N	104	174	1			139
11	17130 X	7944	-0-	-9186	-0-	7822	2	122	9	N	111					250
12	17701 X	6974	-0-	-10727	-0-	6928	2	46	9	N	42					292
01	17701 X	5365	-0-	-12336	-0-	5365	2			N	-0-					292
02	14848 X	NO RPT	-0-	-14848	-0-					N	NO RPT					292
-----																
VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN							
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655														
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786	-	10868		
09	27060 X	21681	-0-	-5379	-0-	20755	2	926	9	Y	842	773	1			158
10	27962 X	21523	-0-	-6439	-0-	20709	2	814	9	Y	740	787	1			111
11	25950 X	17768	-0-	-8182	-0-	17234	2	534	9	Y	485	542	1			54
12	26815 X	21917	-0-	-4898	-0-	21041	2	876	9	Y	796	762	1			88
01	23870 X	20768	-0-	-3102	-0-	20005	2	763	9	Y	694	717	1			65
02	20967 X	19419	-0-	-1548	-0-	18749	2	670	9	Y	609	602	1			72
-----																
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170	-	10268		
09	55500 X	54661	-0-	-839	-0-	53554	2	1107	9	Y	1006	933	1			167
10	59954 X	55085	-0-	-4869	-0-	54076	2	1009	9	Y	917	965	1			119
11	58020 X	44550	-0-	-13470	-0-	43992	2	558	9	Y	507	569	1			57
12	59954 X	59286	-0-	-668	-0-	58369	2	917	9	Y	834	799	1			92
01	58652 X	57992	-0-	-660	-0-	57191	2	801	9	Y	728	752	1			68
*02	53447 X	53447	-0-	-0-	-0-	52744	2	703	9	Y	639	631	1			76

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN)		93137 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
UPSTREAM EXPLORATION LLC		878952										
BP AMERICA 'A-39'		WELL #: 3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9222 - 9630			
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	
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
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					N	NO RPT	314

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 132737		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOROTHY		93137 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
		878952										
		WELL #: 1		RRCID -> 133197		COMPL. DATE 12/01/1989			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500											
BP-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006				
09	4410 X	3999	-0-	-411	-0-	618	1	2852	3	N	481	569	102
						529	9						
10	4495 X	4006	-0-	-489	-0-	639	1	2827	3	N	491	524	69
						540	9						
11	4350 X	4051	-0-	-299	-0-	618	1	2905	3	N	480	490	59
						528	9						
12	4495 X	4203	-0-	-292	-0-	639	1	3017	3	N	497	516	40
						547	9						
01	4495 X	3821	-0-	-674	-0-	639	1	2829	3	N	321	291	70
						353	9						
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT		70

PETTY GAS UNIT		93137 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER				
		878952											
		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506				
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	233	1	2643	3	Y	763	760	98
						839	9						
10	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	144	1	2482	3	Y	657	697	58
						723	9						
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	102	1	2689	3	Y	747	712	93
						822	9						
12	3658 X	3638	-0-	-20	-0-	107	1	2750	3	Y	710	716	87
						781	9						
01	3658 X	3648	-0-	-10	-0-	111	1	2714	3	Y	748	732	103
						823	9						
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					Y	NO RPT		103

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500									
PETTY		WELL #:		2	RRCID ->	213822	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12700	- 12764	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2640 X	809	-0-	-1831	-0-	436	1	252	3	Y	110	129 1	38
10	2728 X	1683	-0-	-1045	-0-	121	9	478	1	Y	217	206 1	49
11	1140 X	911	-0-	-229	-0-	239	9	430	1	Y	100	46 1	103
12	1178 X	1135	-0-	-43	-0-	110	9	451	1	Y	167	233 1	37
01	1674 X	1611	-0-	-63	-0-	184	9	609	1	Y	201	103 1	135
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-	221	9			Y	NO RPT		135
-----													
PETTY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216300	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12124	- 12566	
09	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	316	1	3339	3	Y	1276	1275 1	164
10	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	1404	9	215	1	Y	1225	1283 1	106
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	1348	9	127	1	Y	1186	1143 1	149
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	1305	9	135	1	Y	1124	1135 1	138
01	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	1236	9	145	1	Y	1228	1198 1	168
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-	1351	9			Y	NO RPT		168
-----													
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	227685	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	14128	PERF.11994	- 12030	
09	10200 X	8849	-0-	-1351	-0-	952	1	7004	3	N	812	992 1	53
10	10726 X	8986	-0-	-1740	-0-	893	9	824	1	N	901	758 1	196
11	10500 X	7986	-0-	-2514	-0-	991	9	669	1	N	793	850 1	139
12	10850 X	8636	-0-	-2214	-0-	872	9	719	1	N	908	965 1	82
01	10850 X	8887	-0-	-1963	-0-	719	1	999	9	N	906	886 1	102
02	8555 X	NO RPT	-0-	-8555	-0-	741	1	997	9	N	NO RPT		102
-----													
BP A-52		WELL #:		1	RRCID ->	227687	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11002	- 11836	
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	719	1	2931	3	Y	394	383 1	78
10	4526 X	4071	-0-	-455	-0-	433	9	708	1	Y	382	363 1	97
11	4380 X	3711	-0-	-669	-0-	420	9	645	1	Y	221	285 1	33
12	4526 X	4065	-0-	-461	-0-	243	9	698	1	Y	478	432 1	79
01	4216 X	2897	-0-	-1319	-0-	526	9	418	1	Y	180	237 1	22
02	3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-	198	9			Y	NO RPT		22



VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12036 - 12470	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	282 1 999 9	3214 3	N	908	873 1	112
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	216 1 1059 9	3744 3	N	963	993 1	82
11	3840 X	3334	-0-	-506	-0-	94 1 712 9	2528 3	N	647	645 1	84
12	4495 X	3590	-0-	-905	-0-	106 1 745 9	2739 3	N	677	679 1	82
01	4495 X	3749	-0-	-746	-0-	114 1 816 9	2819 3	N	742	723 1	101
02	4205 X	NO RPT	-0-	-4205	-0-			N	NO RPT		101
-----											
PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12502 - 12518	
09	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	594 1 164 9	343 3	Y	149	175 1	51
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	650 1 326 9	1313 3	Y	296	281 1	66
11	1350 X	1241	-0-	-109	-0-	587 1 151 9	503 3	Y	137	62 1	141
12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	610 1 248 9	680 3	Y	225	316 1	50
01	2294 X	1277	-0-	-1017	-0-	461 1 166 9	650 3	Y	151	87 1	114
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-			Y	NO RPT		114
-----											
PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14447		PERF.11992 - 12032	
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	500 1 515 9	3321 3	N	468	403 1	127
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	446 1 574 9	3469 3	N	522	529 1	120
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	377 1 512 9	3279 3	N	465	423 1	162
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	396 1 568 9	3542 3	N	516	493 1	185
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	391 1 543 9	3506 3	N	494	579 1	100
02	1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-			N	NO RPT		100
-----											
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.12224 - 12710	
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	596 1 1095 9	2142 3	N	995	897 1	170
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	524 1 856 9	1291 3	N	778	721 1	227
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	494 1 880 9	1421 3	N	800	543 1	484
12	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	494 1 680 9	914 3	N	618	883 1	219
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	505 1 868 9	1206 3	N	789	737 1	271
02	1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-			N	NO RPT		271

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	499 1 452 9	3795 3	N	411 495 1	27
10	5177 X	4733	-0-	-444	-0-	419 1 486 9	3828 3	N	442 373 1	96
11	5370 X	4396	-0-	-974	-0-	355 1 452 9	3589 3	N	411 436 1	71
12	5549 X	4470	-0-	-1079	-0-	355 1 480 9	3635 3	N	436 467 1	40
01	5549 X	4524	-0-	-1025	-0-	362 1 473 9	3689 3	N	430 422 1	48
02	4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-			N	NO RPT	48
-----										
BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026		
09	5520 X	3979	-0-	-1541	-0-	700 1 424 9	2855 3	Y	385 373 1	76
10	5611 X	4373	-0-	-1238	-0-	759 1 458 9	3156 3	Y	416 389 1	103
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	774 1 307 9	3388 3	Y	279 342 1	40
12	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	768 1 573 9	3129 3	Y	521 475 1	86
01	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1049 1 619 9	5729 3	Y	563 595 1	54
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-			Y	NO RPT	54
-----										
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137		
09	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	335 1 1436 9	3595 3	N	1305 1299 1	167
10	5332 X	5054	-0-	-278	-0-	217 1 1298 9	3539 3	N	1180 1244 1	103
11	5280 X	4873	-0-	-407	-0-	136 1 1324 9	3413 3	N	1204 1156 1	151
12	5456 X	4909	-0-	-547	-0-	143 1 1256 9	3510 3	N	1142 1153 1	140
01	5456 X	5131	-0-	-325	-0-	154 1 1377 9	3600 3	N	1252 1221 1	171
02	5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-			N	NO RPT	171
-----										
PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540		
09	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	506 1 1890 9	5692 3	N	1718 1727 1	222
10	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	347 1 1822 9	5894 3	N	1656 1734 1	144
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	210 1 1761 9	5480 3	N	1601 1544 1	201
12	6975 X	6834	-0-	-141	-0-	201 1 1517 9	5116 3	N	1379 1409 1	171
01	6975 X	5706	-0-	-1269	-0-	173 1 1321 9	4212 3	N	1201 1203 1	169
02	6525 X	NO RPT	-0-	-6525	-0-			N	NO RPT	169

OIL AND GAS DIVISION

-----																			
VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY C										//CONT.// 93668 120 //CONT.// 876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
										WELL #:	1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	12178 - 12216
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
			PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE						
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												
02		3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-				N	NO RPT			16					
-----																			
VICTOR BLANCO (FRIO) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. SWILLEY										93711 100 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
										WELL #:	2	RRCID ->	250285	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	5057 - 5061
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
										PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2014 - PLUGGED 07/08/14									
-----																			
VICTOR BLANCO (WILCOX) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD										93711 400 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
										WELL #:	1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13291	PERF.	13020 - 13130
09		13020	9138	-0-	-3882	-0-	300 1	8615 2		Y	203	358 1	3 8	229					
							223 9												
10		13454	8940	-0-	-4514	-0-	310 1	8296 2		Y	304	371 1	2 8	160					
							334 9												
11		11580 #	8413	-0-	-3167	-0-	279 1	7824 2		Y	282	180 1	3 8	259					
							310 9												
12		14316	14316	-0-	-0-	-0-	307 1	13785 2		Y	204	349 1	4 8	110					
							224 9												
01		16031	16031	-0-	-0-	-0-	291 1	15501 2		Y	217	185 1	2 8	140					
							239 9												
*02		14492	14492	-0-	-0-	-0-	287 1	13962 2		Y	221	185 1	4 8	172					
							243 9												
-----																			
VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCCORD										93711 750 048169		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
										WELL #:	3	RRCID ->	247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8030 - 8160
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					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8					

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. OSAGE			93717 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	35640 X	31462	-0-	-4178	-0-	300 559	1 9	30603	2	N	508	427	1	1	8	274
10	34720 X	33635	-0-	-1085	-0-	310 565	1 9	32760	2	N	514	422	1			366
11	32490 X	31528	-0-	-962	-0-	300 552	1 9	30676	2	N	502	736	1			132
12	33015 X	31915	-0-	-1100	-0-	304 572	1 9	31039	2	N	520	372	1	1	8	279
01	34579 X	34579	-0-	-0-	-0-	310 656	1 9	33613	2	N	596	558	1			317
*02	34228 X	34228	-0-	-0-	-0-	290 592	1 9	33346	2	N	538	558	1			297

STATE LEASE 108750			93717 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	33849 X	33849	-0-	-0-	-0-	300 596	1 9	32953	2	N	542	637	1			184
10	34441 X	32938	-0-	-1503	-0-	310 589	1 9	32039	2	N	535	634	1			85
11	33330 X	31481	-0-	-1849	-0-	300 870	1 9	30311	2	N	791	546	1	1	8	329
12	34441 X	32215	-0-	-2226	-0-	310 560	1 9	31345	2	N	509	552	1			286
01	34441 X	32473	-0-	-1968	-0-	310 648	1 9	31515	2	N	589	548	1			327
02	32219 X	24099	-0-	-8120	-0-	241 472	1 9	23386	2	N	429	566	1	1	8	189

VIDOR, NE. (VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY CHAMPION INTERNATIONAL			93763 570 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33

VIDOR AMES (YEGUA DY) HILCORP ENERGY COMPANY MIL VID			93765 700 386310	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ORANGE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIL-VID			93765 700 386310	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ORANGE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA DY)		//CONT.//		93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.13000	- 13030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	DLQ G-10	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)				93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SAMPSON-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.12748	- 12918	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMPSON-CLARK GGU 2		WELL #:		1ST	RRCID ->	139658	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12768	- 12888	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	145916	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	13011	PERF.12940	- 13047	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3821	- 3842	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13890	- 14220		
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					
02	27869 X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	1	4	2	9	Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

09	17280 X	16371	-0-	-909	-0-	495	1	14481	3	Y	1268	1261	0			47
10	17856 X	16000	-0-	-1856	-0-	1395	9	502	1	14111	3	Y	1261	1266	0	42
11	17280 X	14397	-0-	-2883	-0-	1387	9	169	1	12886	3	Y	1220	1227	0	35
12	17856 X	14695	-0-	-3161	-0-	1342	9	508	1	12977	3	Y	1098	1098	0	35
01	17701 X	15092	-0-	-2609	-0-	2	4	1036	1	12680	3	Y	1236	1210	0	61
02	15834 X	NO RPT	-0-	-15834	-0-	16	4	1360	9	Y	NO RPT					61

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13154 - 13246

09	1260 X	883	-0-	-377	-0-	27	1	65	9	791	3	Y	59	58	0	3
10	1302 X	1098	-0-	-204	-0-	34	1	113	9	951	3	Y	103	102	0	4
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	183	1	101	9	1038	3	Y	92	92	0	4
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	55	1	1	4	1419	3	Y	121	120	0	5
01	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	80	1	2	4	1984	3	Y	158	153	0	10
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-	2	4	174	9	Y	NO RPT					10

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 270207 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948

09	3390 X	3098	-0-	-292	-0-	78	1	732	9	2288	3	Y	665	661	0	30
10	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	84	1	585	9	2362	3	Y	532	539	0	23
11	3300 X	3181	-0-	-119	-0-	470	1	474	9	2237	3	Y	431	437	0	17
12	3410 X	2975	-0-	-435	-0-	174	1	1	4	2386	3	Y	376	377	0	16
01	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	166	1	6	4	414	9	Y	356	350	0	22
02	3074 X	NO RPT	-0-	-3074	-0-	6	4	392	9	Y	NO RPT					22

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286				
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		
09	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	44 1	1272 3	Y	450	448 0	16	
						495 9						
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	47 1	1311 3	Y	484	485 0	15	
						532 9						
11	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	296 1	1433 3	Y	417	421 0	11	
						459 9						
12	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	97 1	1372 3	Y	337	338 0	10	
						1 4	371 9					
01	1860 X	1629	-0-	-231	-0-	91 1	1182 3	Y	319	314 0	15	
						5 4	351 9					
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		15	
-----												
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870				
09	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	373 1	10912 3	Y	1280	1280 0	53	
						1408 9						
10	13082 X	12454	-0-	-628	-0-	369 1	10363 3	Y	1565	1560 0	58	
						1722 9						
11	12660 X	12403	-0-	-257	-0-	696 1	9455 3	Y	2047	2040 0	65	
						2252 9						
12	13082 X	12179	-0-	-903	-0-	530 1	9125 3	Y	2290	2274 0	81	
						5 4	2519 9					
*01	13082 X	10369	-0-	-2713	-0-	806 1	8505 3	Y	938	967 0	52	
						26 4	1032 9					
02	12238 X	8999	-0-	-3239	-0-	724 1	7301 3	Y	868	52 0	757 1	111
						19 4	955 9					
-----												
SAMPSON CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860				
09	18900 X	15876	-0-	-3024	-0-	496 1	14531 3	Y	772	766 0	34	
						849 9						
10	19530 X	14114	-0-	-5416	-0-	457 1	12819 3	Y	762	766 0	30	
						838 9						
11	17220 X	12941	-0-	-4279	-0-	84 1	12113 3	Y	676	683 0	23	
						744 9						
12	17484 X	13194	-0-	-4290	-0-	470 1	12011 3	Y	647	645 0	25	
						1 4	712 9					
01	17391 X	13781	-0-	-3610	-0-	495 1	12239 3	Y	942	915 0	52	
						11 4	1036 9					
02	15341 X	NO RPT	-0-	-15341	-0-			Y	NO RPT		52	
-----												
AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540				
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	14 1	416 3	Y	292	354 1	123	
						321 9						
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	14 1	388 3	Y	315	374 1	64	
						347 9						
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	89 1	508 3	Y	271	178 1	157	
						298 9						
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	21 1	505 3	Y	227	194 1	190	
						1 4	250 9					
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	18 1	442 3	Y	266	343 1	113	
						3 4	293 9					
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			Y	NO RPT		113	





VIDOR AMES (YEGUA EY) SAMSON EXPLORATION, LLC BP AMERICA A-5		//CONT.// //CONT.//	93765 800 744835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE					
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	AMT CODE	BALANCE			
		WELL #:	1	RRCID ->	260201	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	14431	PERF.	14076 - 14106
09	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	34 1	7023 2	N	256	400 1	93
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	162 4	282 9	N	-0-		93
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-		93
12	7750 X	311	-0-	-7439	-0-	311 4		N	-0-		93
01	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-		93
02	7250 X	94	-0-	-7156	-0-	94 4		N	-0-		93

WILLIAMS A-436 GU		WELL #:	1	RRCID ->	265062	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	13497	PERF.	13536 - 13550
09	540 X	4	-0-	-536	-0-	2 2	2 9	N	2		32
10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	393 1	1753 2	N	48		80
11	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	53 9	434 1	N	33		113
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	36 9	8 2	N	2		115
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-	2 9		N	-0-		115
02	2059 X	-0-	-0-	-2059	-0-			N	-0-		115

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) MILESTONE OPERATING, INC. EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		93831 125 567103	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN						
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	AMT CODE	BALANCE			
		WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5726 - 5732
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO HCSL		WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	5723 - 5743
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	22 1	71 2	N	-0-		-0-
10	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50 1		N	-0-		-0-
11	120 N	48	-0-	-72 B	-0-	48 1		N	-0-		-0-
12	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51 1		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	51 1	11 2	N	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 1		N	-0-		-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5749 - 5752
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) MILESTONE OPERATING, INC. ARCO HCSL		93831 187 567103	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN						
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	AMT CODE	BALANCE			
		WELL #:	2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	5883 - 5890
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-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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				
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-
*02	639 R	9	-0-	-630	-0-	9	1			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				
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-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
02	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				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

OIL AND GAS DIVISION

-----															
VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)			93839 485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099												
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 193840	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10258	-		10943					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		
-----															
09	DLQ	G-10	4237	-0-	4237	30753	900	1	3113	2	N	204	200	1	118
							224	9							
10		35325 X	4572	-0-	-30753	-0-	930	1	3409	2	N	212	200	1	130
							233	9							
11		4620 X	4442	-0-	-178	-0-	900	1	3312	2	N	209	190	1	149
							230	9							
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
02		4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					N	NO RPT			196
-----															
BP AMERICA A-76 UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 198395	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	-		12024					
-----															
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	204	2	110	9	N	100	65	1	60
							72	2			N	-0-			60
10		93 N	72	-0-	-21	-0-					N				60
							2	1	122	2	N	7			67
							8	9							
11		210 N	132	-0-	-78	-0-					N				67
							284	2	4	9	N	4	1	1	70
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	237	2	4	9	N	4			74
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-					N				74
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			74
-----															
GULF WEST			WELL #: 1	RRCID -> 206257	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 12471	PERF.10624	-		10705					
-----															
09		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	58	1	2144	2	N	86			180
							95	9							
10		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	49	1	1823	2	N	69	202	1	47
							76	9							
11		1410 N	1225	-0-	-185	-0-	36	1	1185	2	N	4			51
							4	9							
12		2387 N	2357	-0-	-30	-0-	2252	2	105	9	N	95	6	1	140
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2213	2	79	9	N	72	185	1	27
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT			27
-----															
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 224206	COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 12468	PERF.12180	-		12198					
-----															
09	DLQ	G-10	21300	-0-	21300	122900	557	1	20311	2	N	393	203	1	241
							432	9							
10		143093 X	20193	-0-	-122900	-0-	522	1	19232	2	N	399	394	1	246
							439	9							
11		20400 X	16905	-0-	-3495	-0-	482	1	16047	2	N	342	399	1	189
							376	9							
12		22010 X	19088	-0-	-2922	-0-	18616	2	472	9	N	429	415	1	203
01		22010 X	17405	-0-	-4605	-0-	17020	2	385	9	N	350	387	1	166
02		20590 X	NO RPT	-0-	-20590	-0-					N	NO RPT			166
-----															
GULF WEST			WELL #: 2	RRCID -> 234240	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 15521	PERF.12116	-		12126					
-----															
09		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	165	1	5971	2	N	236	390	1	222
							260	9							
10		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	170	1	5993	2	N	238	395	1	65
							262	9							
11		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	175	1	5550	2	N	218	193	1	90
							240	9							
12		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5815	2	262	9	N	238	201	1	127
01		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5549	2	213	9	N	194	200	1	121
02		1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT			121

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT		52
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070														
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-	900	1	8	9	N	7		227
10		899 N	701	-0-	-198	-0-	583	1	110	2	N	7		234
11		900 N	820	-0-	-80	-0-	596	1	211	2	N	12	195 1	51
12		930 N	856	-0-	-74	-0-	845	2	11	9	N	10		61
01		713 N	211	-0-	-502	-0-	199	2	12	9	N	11		72
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT		72
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136														
09		DLQ G-10	265	-0-	265	29025	2	1	110	2	N	139	188 1	82
10		DLQ G-10	150	-0-	150	29175	1	1	102	2	N	43	42 1	83
11		DLQ G-10	317	-0-	317	29492	47	9	119	2	N	179	189 1	73
12		DLQ G-10	905	-0-	905	30397	197	9	400	9	N	364	381 1	56
01		2700 N	390	-0-	-2310	28087	505	2	131	9	N	119	100 1	75
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	28087	259	2			N	NO RPT		75
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	146	1	146	2	N	91	194 1	112
10		465 N	437	-0-	-28	-0-	100	9	166	2	N	108	108 1	112
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	152	1	119	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
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT		120

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

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
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
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT				160

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 15325 PERF.13234 - 13818

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56226					N	NO RPT				80

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
CML EXPLORATION, LLC 120648  
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

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-
02	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

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	190	1		78
						87	9								
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								
02	5887 X	NO RPT	-0-	-5887	-0-					N	NO RPT				174

OIL AND GAS DIVISION

W. PAUL NELSON (YEGUA 7680)		94370 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.		293303														
BASSI		WELL #: 1		RRCID -> 127994		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608								
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KROHN, P. G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594								
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
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					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								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	7			27
-----																
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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	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								
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-
02	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								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
02	0 W	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

09	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	68					590
10	5146 X	996	-0-	-4150	-0-	496	1	333	2	N	152					742
						167	9									
11	2970 X	417	-0-	-2553	-0-	190	1	93	2	N	122					864
						134	9									
12	3069 X	163	-0-	-2906	-0-	91	1	36	2	N	33					897
						36	9									
01	0 W	161	-0-	161	161	36	1	125	2	N	-0-					897
*02	1849 X	1688	-0-	-161	-0-	874	1	625	2	N	172	185	1	780	7	104
						189	9									

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

09	6510 X	792	-0-	-5718	-0-	597	1	132	2	N	57					228
						63	9									
10	6727 X	1308	-0-	-5419	-0-	782	1	526	2	N	-0-					228
11	6510 X	1289	-0-	-5221	-0-	825	1	401	2	N	57					285
						63	9									
12	5270 X	683	-0-	-4587	-0-	442	1	178	2	N	57					342
						63	9									
01	4464 X	238	-0-	-4226	-0-	54	1	184	2	N	-0-					342
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-	285	7			57

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
BRIGHAM OIL & GAS, L.P.				092800											
BURKHART				WELL #:	1 R	RRCID ->	246879	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	12066	PERF.10477 - 10480			
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
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													03/01/2013 - PLUGGED 03-01-2013		

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
SAVAGE				WELL #:	3	RRCID ->	170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10250 - 10310	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		52

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				94547 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835		ONE WELL							
ALTA-OTTIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271145	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	14234	PERF.12268 - 12272	
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-
02	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	
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	476	1	1854	2	N	12	147
							13	9					
10	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	476	1	1581	2	N	5	152
							6	9					
11	2340	X	1773	-0-	-567	-0-	226	1	1541	2	N	5	157
							6	9					
12	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	374	1	2001	2	N	4	161
							4	9					
01	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	374	1	1790	2	N	10	171
							11	9					
02	2262	X	1810	-0-	-452	-0-	357	1	1447	2	N	5	176
							6	9					

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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CORNELIUS, L.				WELL #:	9	RRCID ->	226260	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9810 - 9920
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
11	T. A.	117	-0-	117	117	-0-	79	1	38	2	Y	6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	117	-0-				Y	-0-	6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	117	-0-				Y	-0-	6
*02	117 X	-0-	-0-	-117	-0-	-0-				Y	-0-	6 7 -0-



WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
CORNELIUS, L.		WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896							
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				27

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
GOODALL-DOSS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 198853		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 14058 PERF.13824 - 13932							
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-
02	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							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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							
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-
02	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							
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
*02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	149	7		-0-

WADSWORTH, S. (11100)		94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
CORNELIUS, L.		WELL #:		9	RRCID ->	186388	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10863	-	10959
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
CORNELIUS, L.		WELL #:		11	RRCID ->	225322	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	11002	-	12216
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
02	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
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
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-	1182	7	247
-----														
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	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					
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
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-	172	1		42	
11		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8		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	
02		3248 X	1690	-0-	-1558	-0-	1690	2			N	-0-				42	
-----																	
BAUMBACH			WELL #: 1			RRCID -> 213418			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015					
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	2	8		-0-	
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION			301287			RRCID -> 107180			COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784					
GOEHRING			WELL #: 1														
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	
*02		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-				47	
-----																	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280			RRCID -> 137973			COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060					
HOUSTON UNIT			WELL #: 2														
09		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4848	2	1	9	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	2	9	N	2				45	
01		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4785	2	2	9	N	2				47	
*02		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-				47	
-----																	
YOUNG, JOHN H., INC.			948460			RRCID -> 253433			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964					
TYE			WELL #: 1														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012  
 DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	25492	25492	-0-	-0-	-0-	678	1	22755	2	N	1872	2033 1	206
						2059	9						
02	22330	-0-	-0-	-22330	-0-					N	1732	1849 1	89

WARREN, SE (YEGUA 5100) 95297 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 ROMT WELL #: 1 RRCID -> 278813 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5126 - 5238

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	-0-	-0-	-32519	-0-					N	154		275
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	173 1	112

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
02	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 #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1326		RRCID -> 178418		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 4462 - 4496	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
02	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 #:		2724	RRCID ->	180186	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5630 - 5643
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	180272	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5447 - 5482
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5800 - 5816
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522 - 5550
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 - 5658
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 - 5735
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-





WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

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									
02	1479 N	1248	-0-	-231	-0-	78	1	1067	2	N	94	117	1			33
						103	9									

KOEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668

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									
02	21982 X	19789	-0-	-2193	-0-	204	1	18404	2	N	1074	1031	1			257
						1181	9									

SUNDOWN ENERGY LP 829482  
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

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	230	-0-	-1320	-0-	188	2	42	9	N	38	102	1			29
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					N	NO RPT					29

EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

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	648	-0-	-2297	-0-	97	2	551	9	N	501	831	1			301
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT					301

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	185887 X	15441	-0-	-170446	-0-	14975 2	466 9		N	424	354 1		279
10	18042 X	16072	-0-	-1970	-0-	15593 2	479 9		N	435	367 1		347
11	16500 X	14276	-0-	-2224	-0-	13763 2	513 9		N	466	524 1		289
12	17050 X	14642	-0-	-2408	-0-	14133 2	509 9		N	463	511 1		241
01	16616 X	13375	-0-	-3241	-0-	12865 2	510 9		N	464	558 1		147
02	14935 X	NO RPT	-0-	-14935	-0-				N	NO RPT			147

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

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
02	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

09	15900	8570	-0-	-7330	-0-	10 1	8437 2		N	112	187 1		132
						123 9							
10	17197	17197	-0-	-0-	-0-	10 1	16923 2		N	240	187 1		185
						264 9							
11	17894	17894	-0-	-0-	-0-	10 1	17585 2		N	272	372 1		85
						299 9							
12	18148	18148	-0-	-0-	-0-	10 1	17838 2		N	273	188 1		170
						300 9							
01	17248	17248	-0-	-0-	-0-	10 1	17160 2		N	71	150 1		91
						78 9							
*02	16753	16753	-0-	-0-	-0-	10 1	16262 2		N	437	376 1		152
						481 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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

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
02	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	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
-----												
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
02		8555 X	NO RPT	-0-	-8555	-0-			N	NO RPT		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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		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	
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
02		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	
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-
*02		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 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	
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-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)			96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
ESPADA OPERATING LLC			254277													
WILBECK GU			WELL #: 1		RRCID -> 220290		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HITE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834						
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
02	6815	X	NO RPT	-0-	-6815	-0-					Y	NO RPT				240
-----																
MATTHYS-MCMILLAN GU			WELL #: 1		RRCID -> 238178		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896						
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696						
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
02	9918	X	NO RPT	-0-	-9918	-0-	337	9			Y	NO RPT				206
-----																
PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944						
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-
02	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 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
-----												
09		33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	4733 1	29019 2		Y	18	171
							20 9					
10		35655 X	35655	-0-	-0-	-0-	5071 1	30538 2		Y	42 183 1	30
							46 9					
11		34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	4652 1	30067 2		Y	210	240
							231 9					
12		34724 X	34724	-0-	-0-	-0-	4670 1	30053 2		Y	1 187 1	54
							1 9					
01		34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	4706 1	29389 2		Y	-0-	54
02		31205 X	NO RPT	-0-	-31205	-0-				Y	NO RPT	54
-----												
WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
D. WUTTRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406												
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-
02		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												
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-
02		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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189												
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
02		2525	NO RPT	-0-	-2525	-0-				N	NO RPT	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	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

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

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS  
OIL COAST CORP. 619585  
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
		PLUGGED AND ABANDONED		11/28/1995								

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

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

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135



OIL AND GAS DIVISION

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								
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
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-
02	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								
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
02	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								
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
02	2639 X	1781	-0-	-858	-0-	1772	2	9	9	N	8					43

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								
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
02	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								
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
*02	6711	6711	-0-	-0-	-0-	6599	2	112	9	N	102					231

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								
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-
02	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			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, L C PRODUCTION		793130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822			
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
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 201186		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040			
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.	406	-0-	406	406	29 1	351 2	Y	24	21 0	3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	406	26 9		Y	-0-	3 0	-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203285		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	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 -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	5310 X	52	-0-	-5258	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-		
10	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	8	0		
11	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y		-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-		
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-		
-----														
HENNDERSON, WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213519	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF. 3600	- 3730		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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-		
02	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		
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							
02	19865 X	-0-	-0-	-19865	-0-					Y	-0-	29	0	-0-
-----														
WILLIS MARSH (13200)				97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655										
HENNDERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246	- 13296		
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138		
-----														
HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006		
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
02	1450 N	745	-0-	-705	-0-	677	2	68	9	Y	62	200	1	79
-----														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005			CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220	- 13326		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005		DOC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	03/02/2009	13421	13020	- 13072
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				293
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				293
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				293
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				293
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	55873 X	55873	-0-	-0-	-0-	08/06/2012	12930	12848	- 12910
									79
10	57691 X	55805	-0-	-1886	-0-				90
11	55830 X	52117	-0-	-3713	-0-				163
12	57691 X	50539	-0-	-7152	-0-				54
01	57691 X	47264	-0-	-10427	-0-				103
02	53969 X	42670	-0-	-11299	-0-				133

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	99446 X	99446	-0-	-0-	-0-	09/22/2010	13471	13070	- 13138
									235
10	98931 X	98931	-0-	-0-	-0-				251
11	92774 X	92774	-0-	-0-	-0-				415
12	92154 X	92154	-0-	-0-	-0-				151
01	89940 X	89940	-0-	-0-	-0-				379
*02	80534 X	80534	-0-	-0-	-0-				463

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	03/24/2011	13107	12957	- 13040
									3
10	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-				3
11	2130 X	703	-0-	-1427	-0-				-0-
12	2201 X	695	-0-	-1506	-0-				1
01	2201 X	563	-0-	-1638	-0-				1
02	2059 X	586	-0-	-1473	-0-				-0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
02	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

09	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	547	1	7028	2	Y	29	32	0		2
						32	9								
10	7843 X	7183	-0-	-660	-0-	612	1	6530	2	Y	37	36	0		3
						41	9								
11	7590 X	6518	-0-	-1072	-0-	507	1	5991	2	Y	18	19	0		2
						20	9								
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	6269	2	Y	6	5	0		1
						7	9								
02	7337 X	6325	-0-	-1012	-0-	445	1	5868	2	Y	11	10	0		2
						12	9								

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611  
 BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10041					Y	NO RPT				59

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607							
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8035 - 8042	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		//CONT.//		97736 315	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152							
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:		2	RRCID -> 008794	COMPL. DATE	02/29/1960	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8267 - 8277	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		//CONT.//		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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID -> 048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8359 - 8384	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8260 - 8273	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		//CONT.//		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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT					168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	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

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
*02	38715	258	-0-	-38457	229124	258	2			N	-0-						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

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
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
02	155991	81278	-0-	-74713	-0-	1914	1	78840	2	N	476	685	1		48
						524	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		
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
02	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		
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
*02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			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		
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	1 8	72
12	4898 X	4796	-0-	-102	-0-	4774	2	22	9	N	20				92
01	4743 X	3779	-0-	-964	-0-	3770	2	9	9	N	8				100
02	4321 X	589	-0-	-3732	-0-	589	2			N	-0-				100

WITT, LILLIE G/U				WELL #:	1	RRCID ->	114095	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11384 - 11408		
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
02	174 N	81	-0-	-93	-0-	81	2			N	-0-				233



WIND HILL (TAYLOR) //CONT.// 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON  
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471  
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

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

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

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
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			N	-0-					155

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
PRIME OPERATING COMPANY 677770  
KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

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	9	8	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	464	507	1			212

KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3262 - 3394

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-
02	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4950	4578	-0-	-372	-0-	134 1	4398 2	N	42		264
							46 9					
10		5115	4198	-0-	-917	-0-	133 1	4043 2	N	20	187 1	95
							22 9				2 8	
11		4800 #	3833	-0-	-967	-0-	125 1	3658 2	N	45	1 8	139
							50 9					
12		4743 #	3732	-0-	-1011	-0-	132 1	3570 2	N	27	104 1	62
							30 9					
01		4743 #	4130	-0-	-613	-0-	133 1	3936 2	N	55	2 8	115
							61 9					
02		4437 #	3728	-0-	-709	-0-	116 1	3554 2	N	53	1 8	167
							58 9					

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4284				
09	0 #	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

Withers, North (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5503 - 5506	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WITHERS, NORTH (-F-)		//CONT.//		98290 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
LHA		WELL #:		1	RRCID ->	205482	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5639 - 5640
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
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	4198	-0-	-1072	-0-	4198	2	N	-0-			139
*02	4200 R	4200	-0-	-0-	-0-	4200	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC.				WELL #:	57	RRCID ->	120080	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	5274 - 5279
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
02	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
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	
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			N	-0-			9	

WOLFSBANE (YEGUA)		98429 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
BUFFCO PRODUCTION INC. ROBINSON -A-		106406		WELL #: 1		RRCID -> 227028		COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY CHAMPION INTERNATIONAL		386310		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CHAMPION INTERNATIONAL		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
CHAMPION INTERNATIONAL		386310		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A							
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
B & B OIL, INC. WINTERMAN		039791		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252							
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
WYLIE (FRIO 3700)		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		474900		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	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. THEUMAN, M. C.		474900		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYLLIE (FRIO 3925) CAMOIL, INC. THOMAS		99035 200 127449		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARRISON LTD. HALEY		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
		WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3913 - 3915		
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482		
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT		99334 100 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732		
09		14B2 EXT	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		99334 100 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		WELL #:	1	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896		
09	80010 X	78483	-0-	-1527	-0-	300 1	76753 2	N	1300	1438	1		204
						1430 9							
10	82677 X	80692	-0-	-1985	-0-	310 1	78783 2	N	1454	1427	1	1 8	230
						1599 9							
11	80010 X	77271	-0-	-2739	-0-	300 1	75581 2	N	1264	1161	1	1 8	332
						1390 9							
12	82026 X	78668	-0-	-3358	-0-	310 1	77021 2	N	1215	1247	1	1 8	299
						1337 9							
01	81995 X	78139	-0-	-3856	-0-	310 1	76415 2	N	1285	1219	1	1 8	364
						1414 9							
02	75864 X	72562	-0-	-3302	-0-	290 1	70855 2	N	1288	1441	1	2 8	209
						1417 9							

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169  
 HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953

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
09	126092 X	126092	-0-	-0-	-0-	300 1	123893 2	N	1726	1803 1	1 8 107
						1899 9					
10	125538 X	125538	-0-	-0-	-0-	307 1	123299 2	N	1756	1601 1	262
						1932 9					
11	123774 X	123774	-0-	-0-	-0-	300 1	121547 2	N	1752	1742 1	1 8 271
						1927 9					
12	125521 X	125521	-0-	-0-	-0-	310 1	123311 2	N	1727	1770 1	1 8 227
						1900 9					
01	126939 X	126939	-0-	-0-	-0-	310 1	124747 2	N	1711	1586 1	1 8 351
						1882 9					
*02	120828 X	120828	-0-	-0-	-0-	290 1	118878 2	N	1509	1436 1	1 8 423
						1660 9					

ETOCO, L.P. 255133  
 HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
02	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
02	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

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
02	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

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
02	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

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
02	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

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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 JAMEX, INC. 429659  
 FRENSELY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF. 10654 - 10852

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			199
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			199

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
JAMEX, INC. //CONT.// 429659																	
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	13						213
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1	150	1				64
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						65
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						66
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	5						71
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						71
-----																	
COCHRAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760																	
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																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						226
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						227
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						228
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						229
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						230
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						230
-----																	
LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						35
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						36
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						37
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						38
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						39
-----																	
LEYENDECKER WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782																	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						85
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						86
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						87
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						88
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	1						89
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						89