
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

ALEGRE ENERGY, INC.		011441									
KENTZELMAN		WELL #:	1	RRCID ->	135045	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10780 - 10786
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRIN		WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA		
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.				017900					
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 152679	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-17		WELL #:		1	RRCID -> 220291	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 15125	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-	-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599					
STATE LEASE 103230		WELL #:		0001 L	RRCID -> 264826	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8301 - 8362	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	3255931		N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3255931		N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3255931		N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3255931		N	-0-	19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3255931		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3255931		N	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA					
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474										
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 251709	COMPL. DATE 01/24/1978	TOTAL DEPTH 14500	PERF. N/A				
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
CASEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 174462	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428 - 8438				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:		2	RRCID -> 192898	COMPL. DATE 07/10/2002	TOTAL DEPTH 14014	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KERR-MCGEE		WELL #:		4	RRCID -> 251317	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 14659	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA								
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595											
LAZY M RANCH, LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 13365	PERF.12717	- 13365						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

EDWARDS				WELL #: 1	RRCID -> 255248	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12345	PERF.11294	- 12200						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
BLACKSTONE				WELL #: 1H	RRCID -> 182595	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 14840	PERF.14230	- 18605						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFREY, J. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
CIMAREX ENERGY CO. HANKAMER CYPRESS				153438						
		WELL #:		1	RRCID -> 242711	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JD HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 242988	COMPL. DATE 12/24/2007	TOTAL DEPTH 10599	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PHELAN-BRINKERHOFF		WELL #:		1	RRCID -> 265098	COMPL. DATE 02/23/2012	TOTAL DEPTH 14539	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRI-JEB		WELL #:		1	RRCID -> 265255	COMPL. DATE 09/30/2011	TOTAL DEPTH 15268	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DANUBE		WELL #:		1	RRCID -> 266999	COMPL. DATE 11/24/2011	TOTAL DEPTH 15000	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749								
BROUSSARD-HEBERT C		WELL #:		1	RRCID -> 247083	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 11539	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS								
CYPRESS E & P CORPORATION				195903											
MUEGGE				WELL #: 1	RRCID -> 263534	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 13650	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675											
JOHNSON, B. P.				WELL #: 1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081											
BP AMERICA A-62				WELL #: 1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 13961	PERF. 8588 - 8762							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

SEABREEZE LAND COMPANY				16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	- 11932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BONETTI, LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BLACKSTONE A-917		WELL #: 1		RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023		RRCID -> 172988	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 20250	PERF. N/A		
BARROW RANCH		WELL #: 2							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC		222282		RRCID -> 177890	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9491	PERF. N/A		
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #: 4							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836												
BLACK STONE				WELL #: 1	RRCID -> 259703	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH 14558	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT					-0-

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

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489												
COULTER, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489 - 10511								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796												
BLACK STONE A-535				WELL #: 1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908					
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 258982	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824					
MILLER, EDNA P.		WELL #:		6	RRCID -> 189772	COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH 9318	PERF. 9224 - 9242	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013									

HALCON OPERATING CO., INC.				344412					
HILLBOLDT		WELL #:			RRCID -> 270687	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5788 - 5791	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508					
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307 - 14328	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MECHURA, T. GAS UNIT				2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 02/20/2005	TOTAL DEPTH 14604	PERF.12954 - 12984	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	- 9677		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

KEITH & DOWLEN		WELL #: 3		RRCID -> 181877	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5382	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	270968	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INLAND OCEAN, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	227365	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7220 - 7239
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAMEX, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612 - 10620
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
NOTEBOOK		WELL #:		1	RRCID ->	265249	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	16415	PERF.15458 - 16250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118											
USA-COLDSRING		WELL #:		2	RRCID ->	266021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

KATANA ENERGY, LLC				451459											
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11525 - 12044				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KD ENERGY, LLC				452996											
MATL		WELL #:		1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139

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

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

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

MEGO RESOURCES, LLC				559362										
JOE				WELL #: 1	RRCID -> 265257	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 3582	PERF. 2610	- 2614					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7				WELL #: 14	RRCID -> 173268	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 16438	PERF.14950	- 15070					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//	566789								
COCKBURN, H. C.		WELL #:	10	RRCID ->	199423	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	2438 - 2488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

MUSTANG EXPLORATION CO., LTD.		WELL #:	596900	RRCID ->	228613	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5759 - 5962
CARLTON		WELL #:	1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		WELL #:	638497	RRCID ->	172665	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	15853	PERF.	15080 - 15215
QUINN UNIT		WELL #:	1H								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE			
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC		//CONT.//		638497						
LIZZIE		WELL #:		1	RRCID -> 173371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15422	PERF.13150 - 13390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

QUINN		WELL #:		2H	RRCID -> 246836	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11336	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

QUINN UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 257448	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	15068	PERF.15255 - 16604
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

RUTLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267819	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PETRO VEST, INC.		660925								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482 - 8488
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC		660955								
LULU		WELL #:		1	RRCID -> 257984	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 6722 - 6900
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WILDLCAT		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073			CNTY: WHARTON						
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	- 9126				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

REEF EXPLORATION, L.P.				697952			CNTY: WHARTON						
HOUSTON FARMS				WELL #: 1C	RRCID -> 187104	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6447	- 6488				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SAMSON EXPLORATION, LLC				744835			CNTY: WHARTON						
DONNER PROPERTIES A-180				WELL #: 1	RRCID -> 263752	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 14488	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007						
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 9387	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9124 - 9238		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A		
THE GEORGE FOUNDATION				749155						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIERRA MINERALS, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 167027	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1898 - 1902		
SOLUTION				780216						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 231381	COMPL. DATE 11/26/2006	TOTAL DEPTH 15055	PERF. N/A		
BLACKBEARD				810815						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 263528	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 7652	PERF. 5954 - 5956		
HERRING ESTATE				818425						
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3357		N	-0-		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO								
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006													
STATE TRACT 181		WELL #: 4		RRCID -> 172966	COMPL. DATE 05/11/1997	TOTAL DEPTH 4237	PERF. 2686	- 2702							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 180 (S/2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 203372	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4074	- 4084							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482													
OTTO, R.		WELL #: 1		RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719	- 7991							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TECPETROL OPERATING LLC		841047													
L. CORNELIUS		WELL #: 13		RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 203943	COMPL. DATE 03/07/2004	TOTAL DEPTH 12950	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.10598 - 10709				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032 - 10042				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-

EM		WELL #:		1	RRCID ->	233371	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	12525	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID ->	242845	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO								
VIA OIL COMPANY SMITHERS				884905											
		WELL #:		886209	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT				282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT				282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT				282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT				282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT				282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT				282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999															
VIPER S.W.D., LLC				886209											
B&M FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 245423	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MALOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT				-0-
MANSKE, RICHARD		WELL #:		1	RRCID -> 261060	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 3460 - 3465							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	905					N	NO RPT				-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 203858	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 15321	PERF. N/A							
RAY, BOBBY															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK STONE MINERALS CO		WELL #:		1	RRCID -> 216266	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 15825	PERF. 15485 - 15725							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
PDO HORIZON				WELL #:	1	RRCID ->	216953	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	824 -	905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PDO EDGAR-CORMIER				WELL #:	1	RRCID ->	216954	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2002	PERF.	812 -	844	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

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

WILDHORSE RESOURCES, LLC				923451											
VASTAR FEE				WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							
SUNNY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254427	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 17368	PERF.16236	- 16325		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581							
HAMILL & HAMILL				WELL #: 1R	RRCID -> 225963	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16481	PERF. 5096	- 5098		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
POWELL GROUP				WELL #: 1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF.11486	- 11503		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-		-0-

YOUNG, JOHN H., INC.				948460							
TRACI				WELL #: 1	RRCID -> 198706	COMPL. DATE 07/30/1993	TOTAL DEPTH 11150	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468							
MILLER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200569	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 9520	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAZA ENERGY, LLC				950545							
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ACE (4050) 00418 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 KIRBY LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 223945 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 4010 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #		3	-0-	-27		3 2	N	-0-			56
07	792 R		792	-0-	-0-		792 2	N	-0-			56
08	532 R		532	-0-	-0-		532 2	N	-0-			56
09	3 #		-0-	-0-	-3			N	-0-			56
10	806 #		29	-0-	-777		29 2	N	-0-			56
11	780 #		-0-	-0-	-780			N	-0-			56

ACE, NORTH (3200) 00420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 SANTA FE "B" WELL #: 2 RRCID -> 255957 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972

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

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

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

06	180 #		30	-0-	-150		30 2	N	-0-			-0-
07	460 R		460	-0-	-0-		460 2	N	-0-			-0-
08	122 R		122	-0-	-0-		122 2	N	-0-			-0-
09	30 #		-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
10	465 #		37	-0-	-428		37 2	N	-0-			-0-
11	450 #		-0-	-0-	-450			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 REDWOOD OPERATING, INC. 697137
 ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE															
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726															
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 Z	42045	-0-	42045	1492934	38682	3	3363	9	N	3057	3037	1	106
07		236933	30749	-0-	-206184	1286750	28997	3	1752	9	N	1593	1660	1	39
08		236933	9898	-0-	-227035	1059715	9550	3	348	9	N	316	355	1	-0-
09		229290	3653	-0-	-225637	834078	3365	3	288	9	N	262	178	1	84
10		236933	14352	-0-	-222581	611497	13701	3	651	9	N	592	422	1	254
*11		229290	17650	-0-	-211640	399857	16993	3	657	9	N	597	731	1	120

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER															
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726															
MVP A-152 WELL #: 1 RRCID -> 257969 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 9341 PERF.11224 - 11320															
06		111420 N	-0-	-0-	-111420 B	-46744					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-46744					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013															

MVP "A-152" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12300 - 12316															
06		87786	12557	-0-	-75229 B	5424265	12322	3	235	9	Y	214	349	1	50
07		87932	245	-0-	-87687 B	5336578	245	3			Y	-0-			50
08		67132 N	-0-	-0-	-67132 B	5269446					Y	-0-			50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5269446															
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	5269446					Y	-0-			50
10		0	-0-	-0-	-0- B	5269446					Y	-0-			50
11		0	-0-	-0-	-0- B	5269446					Y	-0-			50

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11790 - 11960															
06		191850	-0-	-0-	-191850 B	417773					N	-0-	24	1	-0-
07		192169	-0-	-0-	-192169 B	225604					N	-0-			-0-
08		146712	-0-	-0-	-146712 B	78892					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 78892															
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	78892					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	78892					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	78892					N	-0-			-0-

MVP A-82 WELL #: 1 RRCID -> 267645 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11122 - 11219															
06		45081	-0-	-0-	-45081 B	-39921					Y	-0-			65
07		45156	-0-	-0-	-45156 B	-85077					Y	-0-			65
08		34474	-0-	-0-	-34474 B	-119551					Y	-0-			65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119551															
09		0	-0-	-0-	-0- B	-119551					Y	-0-			65
10		0	-0-	-0-	-0- B	-119551					Y	-0-			65
11		0	-0-	-0-	-0- B	-119551					Y	-0-			65

MVP A-376 WELL #: RRCID -> 270958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

AGGIELAND (WOODBINE)			00798 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZOS			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535										
MURPHY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9668 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1551 R	1551	-0-	-0-	195 1	1323 2		N	30	8 1		157
						33 9							
07		1667 R	1667	-0-	-0-	189 1	1438 2		N	36			193
						40 9							
08		1625 R	1625	-0-	-0-	189 1	1397 2		N	35	14 1		214
						39 9							
09		1560 #	1295	-0-	-265	159 1	1091 2		N	41	170 1	1 8	84
						45 9							
10		1674 #	1138	-0-	-536	136 1	963 2		N	35			119
						39 9							
11		1620 #	1078	-0-	-542	139 1	888 2		N	46	21 1		144
						51 9							

ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900)			01279 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
WHEELSS			WELL #:	1	RRCID ->	238402	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9060 - 9594	
06		9690 #	7836	-0-	-1854	219 1	7532 2		N	77			149
						85 9							
07		10416 #	7957	-0-	-2459	211 1	7682 2		N	58			207
						64 9							
08		10416 #	9534	-0-	-882	270 1	9195 2		N	63	202 1		68
						69 9							
09		9418	9418	-0-	-0-	261 1	9073 2		N	76			144
						84 9							
10		8494	7245	-0-	-1249	223 1	6960 2		N	56			200
						62 9							
11		8220	8038	-0-	-182	231 1	7705 2		N	93	209 1		84
						102 9							

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

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
06		6750	5836	-0-	-914	5836 2			N	-0-		-0-
07		6975	5627	-0-	-1348	5627 2			N	-0-		-0-
08		7066	7066	-0-	-0-	7066 2			N	-0-		-0-
09		6330 #	4717	-0-	-1613	4717 2			N	-0-		-0-
10		6045 #	2200	-0-	-3845	2200 2			N	-0-		-0-
11		6750	2065	-0-	-4685	2065 2			N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6100 R	6100	-0-	-0-	-0-	657 1	5292 2	N	137				266
07	6572 #	6147	-0-	-425	-0-	151 9	5338 2	N	145	182 1			229
08	6572 #	5897	-0-	-675	-0-	160 9	5018 2	N	203	184 1			248
09	6360 #	5584	-0-	-776	-0-	656 1	4766 2	N	116	182 1			182
10	6293 #	4946	-0-	-1347	-0-	223 9	4238 2	N	73				255
11	4770 #	NO RPT	-0-	-4770	-0-	690 1		N	NO RPT				255

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

06	1350 #	334	-0-	-1016	-0-	128 9	73 9	N	66				115
07	1395 #	472	-0-	-923	-0-	151 9	68 9	N	62				177
08	1395 #	455	-0-	-940	-0-	160 9	74 9	N	67	177 1			67
09	471 R	471	-0-	-0-	-0-	656 1	74 9	N	67				134
10	5344 R	5344	-0-	-0-	-0-	223 9	73 9	N	66				200
*11	5315 R	5315	-0-	-0-	-0-	690 1	201 9	N	183	183 1			200

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 AKG OPERATING COMPANY 009566
 BRASHER WELL #: 1 RRCID -> 258102 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4422 - 4424

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

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

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

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

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	140619	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	12007	PERF. 6377 - 6384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6450)				01775 725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HEMCO PRODUCTION, L. L. C.				374996								
STATE TRACT 21				WELL #:	1	RRCID ->	229731	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 6682 - 6687
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

ALPHABET SOUP "Z" (HACKBERRY)				01939 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
HOLLOWAY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	179980	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 8428 - 8434
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC				744835								
BABE ZAHARIAS				WELL #:	1	RRCID ->	271049	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	8534	PERF. 9364 - 9406
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA LOMA (WEITING, LOWER)				01978 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON		
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
ALLAR				WELL #:	1	RRCID ->	201494	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	15644	PERF. 13276 - 13294
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) ACTIVA RESOURCES, LLC ERNST, SUNNY		01979 166 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
WELL #:		1		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14966 - 15106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU, LOWER) SAMSON EXPLORATION, LLC BOBBIE GAS UNIT		01979 332 744835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
WELL #:		1		RRCID -> 265401		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 14657		PERF.14634 - 14700				
06	141179	141179	-0-	-0-	-0-	1911	1	135544	2	N	3385	3590	1	332
						3724	9							
07	150079	150079	-0-	-0-	-0-	1431	1	145184	2	N	3149	3149	1	332
						3464	9							
08	107674	107674	-0-	-0-	-0-	1487	1	103686	2	N	2274	2446	1	160
						2501	9							
09	149100 #	34855	-0-	-114245	-0-	1229	1	32738	2	N	807	915	1	51
						888	9						1 5	
10	154070 #	537	-0-	-153533	-0-	516	1	21	9	N	19			70
11	145230 #	906	-0-	-144324	-0-	838	1	68	9	N	62			132

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) ACTIVA RESOURCES, LLC SUNNY ERNST G.U. 1		01979 830 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
WELL #:		2		RRCID -> 262895		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 14908		PERF.13783 - 13816				
06	44190 #	29163	-0-	-15027	-0-	948	1	27282	2	N	848	858	1	149
						933	9							
07	45229 #	26114	-0-	-19115	-0-	736	1	24135	2	N	1130	1168	1	111
						1243	9							
08	45229 #	22036	-0-	-23193	-0-	557	1	20745	2	N	667	689	1	89
						734	9							
09	26130	18494	-0-	-7636	-0-	265	1	17629	2	N	545	511	1	123
						600	9							
10	27001	16874	-0-	-10127	-0-	913	1	15216	2	N	677	694	1	106
						745	9							
11	26130	14760	-0-	-11370	-0-	2122	1	12146	2	N	447	340	1	213
						492	9							

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

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) SAMSON EXPLORATION, LLC HUNT CLUB GAS UNIT		//CONT.//	01979 830 744835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		0 W	38440	-0-	38440	40165	640 1540 9	1 36260	2	N	1400	1147	1	313
07		0 W	56381	-0-	56381	96546	809 2290 9	1 53282	2	N	2082	2192	1	203
08		0 W	43805	-0-	43805	140351	733 1662 9	1 41410	2	N	1511	1454	1	260
09		0 W	24697	-0-	24697	165048	919 944 9	1 22834	2	N	858	923	1	195
*10	147436		18881	-0-	-128555	36493	1703 801 9	1 16377	2	N	728	820	1	103
*11	54570 #		14239	-0-	-40331	-0-	1604 613 9	1 12022	2	N	557	357	1	303

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) HILCORP ENERGY COMPANY TACQUARD			01981 800 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	1520 433 9	1 1993	3	N	394	189	1	297
07		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	1669 580 9	1 2046	3	N	527	538	1	286
08		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	1171 421 9	1 1666	3	N	383	554	1	115
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	1275 398 9	1 1801	3	N	362	273	1	204
10		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	1778 172 9	1 2257	3	N	156	244	1	116
11		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			116

TACQUARD			01983 700 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		23970 X	23487	-0-	-483	-0-	9880 656 9	1 12951	3	N	596	378	1	453
07		24769 X	24635	-0-	-134	-0-	10731 755 9	1 13149	3	N	686	745	1	394
08		23994 X	20370	-0-	-3624	-0-	8129 679 9	1 11562	3	N	617	550	1	461
09		23490 X	21769	-0-	-1721	-0-	8711 751 9	1 12307	3	N	683	811	1	333
10		24583 X	23478	-0-	-1105	-0-	9873 1074 9	1 12531	3	N	976	876	1	433
11		23790 X	NO RPT	-0-	-23790	-0-				N	NO RPT			433

ALTA LOMA, S. (TACQUARD) FORT APACHE ENERGY, INC. ORTEGO			01983 700 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4680 #	2367	-0-	-2313	-0-	672 1	1650 2	N	41			228
07	4836 #	2510	-0-	-2326	-0-	45 9	1759 2	N	28	177 1		79
08	3348 #	2922	-0-	-426	-0-	31 9	2232 2	N	38			117
09	3240 #	3098	-0-	-142	-0-	42 9	2344 2	N	31			148
10	2573 #	2233	-0-	-340	-0-	720 1	1509 2	N	25			173
11	2820 #	2168	-0-	-652	-0-	34 9	1624 2	N	36			209
						696 1						
						28 9						
						504 1						
						40 9						

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

06	2040 #	1899	-0-	-141	-0-	570 1	1304 2	N	23			127
07	2108 #	1785	-0-	-323	-0-	25 9	1175 2	N	19			146
08	2077 #	2047	-0-	-30	-0-	589 1	1434 2	N	22			168
09	2010 #	1890	-0-	-120	-0-	21 9	1292 2	N	25			193
10	2063 R	2063	-0-	-0-	-0-	570 1	1440 2	N	31	179 1		45
11	1980 #	1910	-0-	-70	-0-	28 9	1328 2	N	28			73
						34 9						
						551 1						
						31 9						

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

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

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

06	6600	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-			23
07	6820	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			23
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			23
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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

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

ALTAIR (YEGUA 5150) //CONT.// 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
 TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ALTAIR, NW. (3300) 02052 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 C & E OPERATING, INC. 120079
 PARKS-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 226440 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 3214 - 3217

06		3150 #	1324	-0-	-1826	-0-	-1324	2					N	-0-					-0-
07		3100 #	1365	-0-	-1735	-0-	-1365	2					N	-0-					-0-
08		3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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

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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236

ALVIN, NORTH (8450) 02110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 DRISDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2770

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

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

ALVIN, SOUTH (#35)		02115 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DRILLMAR ENERGY, INC.		228366										
LOCKHART BANK UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 205354		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 9516 - 9523		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	

ALVIN, SOUTH (#38)		02115 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DRILLMAR ENERGY, INC.		228366										
LOCKHART BANK UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 193445		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 9812 - 9818		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ALVIN, SOUTH (#38-A)		02115 212		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DRILLMAR ENERGY, INC.		228366										
LOCKHART BANK UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 123635		COMPL. DATE 02/13/1987		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9618 - 9622		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ALVIN, SOUTH (#41)		02115 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DRILLMAR ENERGY, INC.		228366										
LOCKHART BANK UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169093		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10042 - 10060		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALVIN, SOUTH (#43)		02115 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
LAPIS OPERATING, INC.		485948										
CANNAN, G. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122184		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10337 - 10347		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ALVIN, SOUTH (#46)
DRILLMAR ENERGY, INC.
LOCKHART BANK UNIT 2

02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
228366
WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

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

ALVIN, SOUTH (#50)
VANDEVEER ENERGY, LLC
SAUNDERS, JOAN ET AL

02115 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
945608
WELL #: 1 RRCID -> 254262 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10866 - 10879

06	300 #	201	-0-	-99	-0-	201	2		N	-0-			4
07	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			4
08	310 #	42	-0-	-268	-0-	42	2		N	-0-			4
09	DLQ G-10	545	-0-	545	545	545	2		N	-0-			4
10	DLQ G-10	210	-0-	210	755	210	2		N	-0-			4
11	DLQ G-10	120	-0-	120	875	120	2		N	-0-			4

ALVIN, SOUTH (#51)
HILCORP ENERGY COMPANY
RAINWATER

02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
386310
WELL #: 1 RRCID -> 190948 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11548 - 11580

06	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	1459	1	6498	2	N	3		310
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		3			N	-0-		310
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		310
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		310
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	809	1	3211	2	N	-0-		310
11	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		310

SAWTOOTH, INC.
MOORE, BOBBIE B. ET AL

749155
WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

06	300 N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-		-0-
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-		-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-		-0-
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		-0-

VANDEVEER ENERGY, LLC
SAUNDERS, JOAN ET AL

945608
WELL #: 1 RRCID -> 243011 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 11106

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

ALWAN (COOK MOUNTAIN) HUNT OIL COMPANY DUNCAN A93		02158 150 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #:		5		RRCID -> 223399		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 16125		PERF. 8410 - 8420				
M	ALLOW CODE	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SANDRIDGE ONSHORE, LLC WEINHEIMER		748007		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 259092		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 14306		PERF. 8141 - 8228				
06	5040 #	3199	-0-	-1841	-0-	3102	2	97	9	N	88			105
07	7347 #	4867	-0-	-2480	-0-	4717	2	150	9	N	136	188	1	53
08	7347 #	3905	-0-	-3442	-0-	3791	2	114	9	N	104			157
09	3673 R	3673	-0-	-0-	-0-	3552	2	121	9	N	110	184	1	83
*10	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	3361	2	138	9	N	125	190	1	18
*11	4710 #	1133	-0-	-3577	-0-	1079	2	54	9	N	49			67

ALWAN (FRIO 4000) CBM PARTNERS CORPORATION LABAY UNIT		02158 168 140626		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1-U		RRCID -> 148196		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4000 - 4010				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALWAN (FRIO 4315) CBM PARTNERS CORPORATION LABAY UNIT		02158 182 140626		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1-L		RRCID -> 148195		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4320 - 4338				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6263				N	NO RPT			-0-

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. SWANSON		878440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 215085		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4316 - 4324				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALWAN (FRIO 4360) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY		02158 185 330179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #:		2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4427 - 4431				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-			106	1	N	-0-			70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			124	1	N	NO RPT			70

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

ALWAN (FRIO 4700)		02158 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
BRITTING, DEAN		093630							
SWANSON, C & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 161704		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4694 - 4700	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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-

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

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179							
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642			60
09	14B2 EXT	128	-0-	128	B	-34514	128 1		60
10	14B2 EXT	136	-0-	136	B	-34378	136 1		60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34378			60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554							
WILLIAMSON		WELL #: 5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			10

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

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
DOROTIK, JEROME												
WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		7311	7311	-0-	-0-	-0-	649 1	6645 2	N	15		58
07		6510 R	6510	-0-	-0-	-0-	17 9	5766 2	N	15		73
08		6138 #	5712	-0-	-426	-0-	17 9	5128 2	N	9		82
09		6990	5249	-0-	-1741	-0-	10 9	4671 2	N	13		95
10		7223	5697	-0-	-1526	-0-	14 9	5079 2	N	14		109
11		6990	5802	-0-	-1188	-0-	15 9	5172 2	N	17		126
							19 9					

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
FUCIK, DAVID												
WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906												
06		3857 R	3857	-0-	-0-	-0-	651 1	3206 2	N	-0-		87
07		4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	672 1	3478 2	N	-0-		87
08		4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	614 1	3996 2	N	-0-		87
09		4292 R	4292	-0-	-0-	-0-	654 1	3638 2	N	-0-		87
10		4497 R	4497	-0-	-0-	-0-	676 1	3821 2	N	-0-		87
11		4470 #	4224	-0-	-246	-0-	653 1	3571 2	N	-0-		87

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
SCHUMAKER, GENE L.													
WELL #: 1 RRCID -> 130538 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7627 - 7745													
*03		4774 X	2750	-0-	-2024	-0-	18 1	2732 2	Y	-0-	181 1	62 7	63
*04		4500 X	1534	-0-	-2966	-0-	11 1	1523 2	Y	-0-			63
*05		4650 X	2050	-0-	-2600	-0-	14 1	2036 2	Y	-0-			63
*06		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	26 1	3944 2	Y	-0-			63
*07		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	33 1	5466 2	Y	-0-			63
*08		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	28 1	4324 2	Y	5			68
*09		3960 X	3657	-0-	-303	-0-	6 9	3614 2	Y	17			85
10		5735 X	3600	-0-	-2135	-0-	24 1	3573 2	Y	4			89
*11		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	19 9	5629 2	Y	21			110
							23 9						

LICHNOVSKY													
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776													
06		3120 X	2808	-0-	-312	-0-	18 1	2788 2	Y	2			142
07		3069 X	3008	-0-	-61	-0-	2 9	2978 2	Y	11			153
08		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	18 1	3371 2	Y	7			160
09		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	12 9	2920 2	Y	8			168
10		3131 X	2934	-0-	-197	-0-	22 1	2905 2	Y	9			177
11		3300 X	2853	-0-	-447	-0-	8 9	2829 2	Y	5			182
							19 1						
							9 9						
							10 9						
							18 1						
							6 9						

ANAHUAC		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WILCOX G.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A.D.		WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILCOX, G.C.		WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 3400 - 3735	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6838 - 6857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6596 - 6605
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	5220 #	-0-	-0-	-5220	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6200)				02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE		WELL #:		29	RRCID ->	115737	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 6192 - 6196	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6232 - 6238	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	48	RRCID ->	133668	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7916 - 7923		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739 PERF. 7852 - 7860		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)		02468 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:	44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075 PERF. 8018 - 8028		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)		02468 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255 PERF. 7472 - 7478		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:	47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 8347 - 8357		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC (FRIO 16)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
CONOCO-DROUGHT														
02468 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
606055														
WELL #: 1 RRCID -> 242499 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8988 - 8996														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		7529	7529	-0-	-0-	-0-	300 1	7104 2		N	114	179 1		94
							125 9							
07		5597	5597	-0-	-0-	-0-	300 1	5201 2		N	87			181
							96 9							
08		7913	7913	-0-	-0-	-0-	300 1	7497 2		N	105	178 1		108
							116 9							
09		5250	402	-0-	-4848	-0-	300 1	102 9		N	93			201
*10		7738	7738	-0-	-0-	-0-	300 1	7309 2		N	117	180 1		138
							129 9							
11		5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-				N	NO RPT			138

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

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

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

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

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

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

WILCOX, G. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534														

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 12)				02468 740	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 12	RRCID -> 144824	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 3333	- 3336			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 21-D	RRCID -> 160217	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3448	- 3455			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC (1400)		02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
WHITE, R.M.		WELL #: 28		RRCID -> 109497		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 1418 - 1422		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3600 #	1676	-0-	-1924	-0-	1645	2	31	9	N	28		173
07	3565 #	1789	-0-	-1776	-0-	52	1	1700	2	N	34		207
08	2883 #	2190	-0-	-693	-0-	37	9	106	1	N	38	182 1	63
09	2790 #	2165	-0-	-625	-0-	42	9	135	1	N	45		108
10	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	50	9	177	1	N	32		140
11	2130 #	2081	-0-	-49	-0-	35	9	198	1	N	50		190
						55	9						

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") 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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TYRRELL, W. C.		WELL #:		10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6824 - 6840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508 - 6524		
06	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 1			Y	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	806 X		-0-	-0-	-806				Y	-0-			-0-
09	90 N		-0-	-0-	-90				Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 - 6811		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 - 6614		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				

ANGELINA (12,500) 02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534															
CRAWFORD/ACOM WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815															
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872															
06	12660	#	11901	-0-	-759	-0-	11065	3	836	9	N	760	710	1	225
07	13150	R	13150	-0-	-0-	-0-	11967	3	1183	9	N	1075	1065	1	235
08	12617	#	12380	-0-	-237	-0-	11678	3	702	9	N	638	810	1	63
09	13237		13237	-0-	-0-	-0-	12359	3	878	9	N	798	674	1	187
10	13930		13930	-0-	-0-	-0-	12771	3	1159	9	N	1054	1016	1	225
*11	13030		13030	-0-	-0-	-0-	12251	3	779	9	N	708	865	1	68

ANGELINA (13,000)
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.
BELCO FEE

02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
664142
WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

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

ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED)
HEMCO DEVELOPMENT, LLC
CARR

02882 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
374997
WELL #: 1 RRCID -> 192321 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9268 - 9780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	31 N	7	-0-	-24	-0-					N	-0-					100
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					100
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					100
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					100
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					100

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)
TIMBERWOLF ENERGY, INC.
HOWARD NO. 1 GU

02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
860554
WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

HOWARD NO. 2 GU

WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					26
07	558 X	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					26
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					26
09	840 X	685	-0-	-155	-0-	685	2			N	-0-					26
10	868 X	283	-0-	-585	-0-	283	2			N	-0-					26
11	840 X	115	-0-	-725	-0-	115	2			N	-0-					26

WILLIAMSON

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					55
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					55
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					55
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					55
10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					55
11	5640 X	5530	-0-	-110	-0-	5530	2			Y	-0-					55

WILLIAMSON

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	2937	-0-	-483	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	80	80	1			-0-
08	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	2850	-0-	-660	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3813 X	1422	-0-	-2391	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	1683	-0-	-2007	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					299
07	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			N	-0-					299
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					299
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					299
10	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513	2			N	-0-					299
*11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					299

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

06	3120 #	1995	-0-	-1125	-0-	1620	2	375	9	N	341	341	1			39
07	3224 #	2480	-0-	-744	-0-	2296	2	184	9	N	167	167	1			39
08	3069 #	1633	-0-	-1436	-0-	1633	2			N	-0-					39
09	2970 #	1972	-0-	-998	-0-	1591	2	381	9	N	346	346	1			39
10	2852 #	1973	-0-	-879	-0-	1604	2	369	9	N	335	335	1			39
11	2400 #	1084	-0-	-1316	-0-	699	2	385	9	N	350	350	1			39

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC. 787180
 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 230867 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12805 PERF. 4570 - 4590

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

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

06	600 N	120	-0-	-480	-0-	120	2			Y	-0-					126
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					126
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					126
09	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					126
10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					126
*11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					126

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ANSLEY SANDRIDGE ONSHORE, LLC GUENTHER		03044 001 748007		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WELL #:		2		RRCID -> 165033		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5042 - 5250					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) MORTIMER PRODUCTION COMPANY TEMPLE INDUSTRIES		03307 380 589954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
WELL #:		1		RRCID -> 206690		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 14848		PERF. 13909 - 14066					
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-			33	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33	
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-			33	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			33	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			33	
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			33	
APPLE SPRINGS (BUDA) GRAYSTONE ENERGY CORPORATION CLARK, J.E.		03310 200 328347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
WELL #:		1		RRCID -> 106807		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9257 - 9286					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-	
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-	
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) GRAYSTONE ENERGY CORPORATION MARY SPRING		03310 400 328347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
WELL #:		1H		RRCID -> 250505		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 9158 - 12575					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KENLEY		WELL #:		1H		RRCID -> 253375		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 9290 - 14650			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MORTIMER PRODUCTION COMPANY RICHARDS, MARY E.		589954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
WELL #:		1		RRCID -> 080700		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 10249		PERF. 8872 - 8990					
06	300 N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-			82	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			82	
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	814	2	22	9	N	20			102	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1			103	
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	559	2	13	9	N	12			115	
*11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			115	

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
11	T. A.	NO RPT	-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ARCOLA (7700 FRIO)		03474 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
PRICE, J. E.		WELL #:		1 T		RRCID -> 118246		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 7616 - 7619		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	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		
06	4440 #	3191	-0-	-1249	-0-	3007	2	184	9	N	167	192	1	205
07	4588 #	2786	-0-	-1802	-0-	2631	2	155	9	N	141	192	1	154
08	3596 #	3170	-0-	-426	-0-	3083	2	87	9	N	79			233
09	3480 #	2087	-0-	-1393	-0-	1868	2	219	9	N	199	196	1	236
10	3565 #	2856	-0-	-709	-0-	2831	2	25	9	N	23	191	1	68
11	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			68

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

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

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	2122	-0-	-218	-0-	2042	2	80	9	N	73	191	1			60
07	2418 X	1877	-0-	-541	-0-	1855	2	22	9	N	20					80
08	2387 X	2113	-0-	-274	-0-	2094	2	19	9	N	17					97
09	2310 X	1286	-0-	-1024	-0-	1269	2	17	9	N	15					112
10	2325 X	1933	-0-	-392	-0-	1922	2	11	9	N	10					122
11	2130 X	295	-0-	-1835	-0-	295	2			N	-0-					122

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ASHBY, E. (9652) 04024 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MURPHY ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269773 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	68370	11007	-0-	-57363	-0-	10703	2	304	9	N	276	172	1	1	8	256
07	70649	9528	-0-	-61121	-0-	9433	2	95	9	N	86	176	1	1	8	165
08	70649	8303	-0-	-62346	-0-	8075	2	228	9	N	207	178	1	13	8	181
09	68370	6841	-0-	-61529	-0-	6700	2	141	9	N	128	178	1	7	8	124
10	6137 R	6137	-0-	-0-	-0-	5916	2	221	9	N	201	162	1	20	8	143
11	11010 #	4943	-0-	-6067	-0-	4835	2	108	9	N	98	24	8			217

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1071	2	79	9	N	72					119
07	1209 #	961	-0-	-248	-0-	948	2	13	9	N	12					131
08	1209 #	996	-0-	-213	-0-	987	2	9	9	N	8					139
09	1170 #	822	-0-	-348	-0-	812	2	10	9	N	9					148
10	1178 #	779	-0-	-399	-0-	771	2	8	9	N	7					155
11	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					155

ATKINSON ISLAND (FRIO)		04291 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
ERG RESOURCES, L.L.C.		253365															
S/T 125		WELL #: 1		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7234 - 7240									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.		500796		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
STATE TRACT 126		WELL #: 1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	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 CAREY UNIT		506578		WELL #: 2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8	

B.A.D.A. (10,170 SD.)		04644 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
LONE OAK ENERGY INC BAUM, G. K.		506578		WELL #: 1		RRCID -> 162058		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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 CAREY UNIT		506578		WELL #: 3		RRCID -> 159428		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380							
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					92	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					92	

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE

B.A.D.A. (10,530 SD.)		04644 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC		506578											
ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 175615		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10530 - 10534			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

B U RANCH (MARGINULINA 5300)		04863 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FORTUNE RESOURCES LLC		278755											
LEXY		WELL #: 1		RRCID -> 200565		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5386 - 5388			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013													

BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 208331		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5760 - 5762			
06	1140 X	194	-0-	-946	-0-	194 2			N	-0-			3
07	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			3
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			3
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-	-0-			N	-0-			3
*10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			N	-0-			3
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
LEXY		WELL #: 2		RRCID -> 210195		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5401 - 5408			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

BAER RANCH (TEX-MISS #3)		04937 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385											
BAER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 228432		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15194 - 15210			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012 - P/A 12/07/2012													

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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BALTHROP (9000 YEGUA)		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
NILSON		WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

NILSON		WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670					
06	2160	N	1970	-0-	-190	B	-0-	111 1	1762 2	N	88				125
07	2170	N	2040	-0-	-130	B	-0-	97 9	1859 2	N	101	175	1		51
08	2170	N	2105	-0-	-65	B	-0-	70 1	1981 2	N	109				160
09	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	111 9	1907 2	N	103	179	1		84
10	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	4 1	2086 2	N	112	173	1		23
11	2040	N	1680	-0-	-360	B	-0-	120 9	1513 2	N	97				120
								39 1							
								113 9							
								67 1							
								123 9							
								60 1							
								107 9							

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		RRCID -> 247662		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8624 - 8638					
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #: 8													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25396			N	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-25396			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013															

KAINER, LUCIAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 269498		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8807 - 8824					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013															

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

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216					
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

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

GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226																	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228																	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520							
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #: 1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520							
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)															
//CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS															
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520															
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")															
WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306															
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

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

BANKSTON (14300 SAND)															
05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
313153															
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12690 - 14306															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)															
05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
291931															
GEC OPERATING, INC. SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97			
11	14B2	EXT	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															
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	61	2	23	9	N	21	69	1	27
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			27
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2			29
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1			30
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			30
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT			30

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PARAFFINE OIL CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 156552 COMPL. DATE 06/19/1971 TOTAL DEPTH 2846 PERF. 1858 - 1874

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

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

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

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

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

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

BAUER RANCH (4640) //CONT.// 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY //CONT.// 682775
 CARROLL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 115701 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4640 - 4641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1		N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1		N	-0-		-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	1		N	-0-		-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	1		N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 APACHE CORPORATION 027200
 COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	724	1	52 2	Y	53	52 1	6
						58	9					
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	571	1	48 2	Y	61	58 1	9
						67	9					
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	949	1	62 2	Y	66	65 1	10
						73	9					
09	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1029	907	1	83 2	Y	35	40 1	5
						39	9					
10	2019 N	990	-0-	-1029	-0-	878	1	53 2	Y	54	53 1	6
						59	9					
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	731	1	63 2	Y	33	34 1	5
						36	9					

BAY CITY, EAST (HUEBNER) 06288 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179470 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8678 - 8688

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

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	68	1	434 2	Y	37	43 1	119
						41	9					
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	572 2	Y	51	46 1	124
						56	9					
08	744 N	627	-0-	-117	-0-	52	1	518 2	Y	52	50 1	126
						57	9					
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	68	1	478 2	Y	56	45 1	137
						62	9					
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	586 2	Y	56	39 1	154
						62	9					
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	73	1	490 2	Y	21	85 1	90
						23	9					

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		//CONT.//		06288 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	139503	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	1908 - 2473	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)				06288 405	ASSOCIATED	49B				CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721									
THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105998	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	8337 - 8347	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721									
METZGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125716	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	8213 - 8267	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BAY CITY, EAST (9900 B)				06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721									
METZGER GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	005129	COMPL. DATE	07/09/1961	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9774 - 9796	
06	T. A.	2819	-0-	2819	18934	384	1	2435	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	1762	-0-	1762	20696	194	1	1568	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	2494	-0-	2494	23190	226	1	2268	2	Y	-0-		-0-
09	26481 X	3291	-0-	-23190	-0-	410	1	2881	2	Y	-0-		-0-
10	13268 X	11854	-0-	-1414	-0-	1187	1	10667	2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	847	-0-	-1973	-0-	110	1	737	2	Y	-0-		-0-
RUGELEY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	005131	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	9934 - 9950	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)												
ALTA MESA SERVICES, LP												
MCWILLIAMS GAS UNIT												
WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS												
WELL #: 1D RRCID -> 238242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2356 - 2400												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

BAY CITY, EAST (10,000 B)												
ALTA MESA SERVICES, LP												
MCWILLIAMS GU												
WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 3921 - 3955												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114												
06	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-			Y	-0-		-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233363	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10182	- 10198
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	10067	- 10077
06	6240	X	4031	-0-	-2209	-0-	2156	1	1875	2	N	-0-	-0-
07	5983	X	416	-0-	-5567	-0-	415	1	1	2	N	-0-	-0-
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-	-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-	-0-
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-	-0-
11	4020	X	142	-0-	-3878	-0-	142	1			N	-0-	-0-

BAY CITY, EAST (10,200)		06288 855		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	263888	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10419	- 10456
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134843			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134843			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134843			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134843			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134843			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134843			N	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10300 FRIO)		06288 945		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
THOMPSON G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	264425	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	N/A	
06	0	W	426	-0-	426	21481	58	1	368	2	N	-0-	-0-
07	0	W	491	-0-	491	21972	54	1	437	2	N	-0-	-0-
08	0	W	499	-0-	499	22471	45	1	454	2	N	-0-	-0-
09	0	W	466	-0-	466	22937	58	1	408	2	N	-0-	-0-
10	0	W	499	-0-	499	23436	50	1	449	2	N	-0-	-0-
11	0	W	382	-0-	382	23818	50	1	332	2	N	-0-	-0-

BEACH CITY (VKSGB 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC				617546								
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199380	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9164	-	9181	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208202	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226	-	9246	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 2	19 9	N	17	22 1		57
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	1			58
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			65
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

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

KEITH & DOWLEN		WELL #:		34	RRCID -> 164875	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH	6161	PERF. 2700	-	2704	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		30	RRCID -> 169370	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 4468	-	4474	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #:		28	RRCID ->	173514	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 2692 - 2702	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		33	RRCID ->	182064	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 3290 - 4425	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		36	RRCID ->	205173	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 5584 - 5596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		29	RRCID ->	211214	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 4596 - 4604	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4900			Y	-0-		-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	-3000	1900			Y	-0-		-0-
10	1900 N	-0-	-0-	-1900	-1900	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		41	RRCID ->	270042	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	13627	PERF. 6340 - 6586	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	7584	-0-	7584	7584	1491 1	6093 2		N	-0-		-0-
10	0 W	9709	-0-	9709	17293	1314 1	8395 3		N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17293				N	NO RPT		-0-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)		06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
C & E OPERATING, INC.		120079								
B.P. AMERICA B		WELL #:	1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6768 - 6770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	379	348 1	189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	311	172 1 111 5	217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	296	356 1	157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	315	348 1	124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	329	337 1	116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	274	180 1	210

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BEECH CREEK A		WELL #:	2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7690 PERF. 6763 - 6766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		06762 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
BBX OPERATING, L.L.C.		058908								
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13990 PERF.13838 - 13848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	108630	55197	-0-	-53433	268662	55098 3	99 9 N	90	179 1	129
07	112251	17831	-0-	-94420	174242	16336 3	1495 9 N	1359	1049 1	439
08	112251	9356	-0-	-102895	71347	9017 3	339 9 N	308	538 1	209
09	57030	35	-0-	-56995	14352	35 3	N	-0-		209
10	58931	50463	-0-	-8468	5884	50342 3	121 9 N	110	178 1	141
*11	56523 R	50639	-0-	-5884	-0-	50488 3	151 9 N	137		278

BEMUS (6300)		06987 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GEMARMI INC.		298884								
BEMUS		WELL #:	1	RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6737 PERF. 6620 - 6624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

BENDER (Y-2)		07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY		
LGL ENERGY, INC.		500224								
BENDER ESTATE A		WELL #:	1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5940 - 5942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT		07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY		
		500224								
		WELL #:	2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5958 - 5961	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENDER (Y-2)		//CONT.// 07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY						
LGL ENERGY, INC.		//CONT.// 500224												
TYRA, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 3955 - 3965				
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENDER (YEGUA Y-4)		07095 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287												
BYERLY, CHARLES E.		WELL #: 1		RRCID -> 133086		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6202 - 6208				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

BERNARD, EAST (COOK MOUNTAIN)		07301 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY		803290												
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 12		RRCID -> 221794		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12220		PERF. 8874 - 8882				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

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			
06	1290 N	878	-0-	-412	-0-	30 1	844 3	Y	4	3 1			65
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	4 9	1180 3	Y	23	67 1			21
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	43 1	1217 3	Y	7	7 1			21
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	25 9	987 3	Y	6	6 1			21
10	1240 N	855	-0-	-385	-0-	40 1	818 3	Y	7	6 1			22
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	8 9		Y	NO RPT				22

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

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	
06	2910 X	2823	-0-	-87	-0-		96	1	2715	3	Y	11	11	1	160
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-		12	9	161	1	Y	41	149	1	52
08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-		45	9	178	1	Y	32	30	1	54
09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		35	9	115	1	Y	42	22	1	74
10	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		46	9	159	1	Y	56	30	1	100
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-		62	9			Y	NO RPT			100

KARPER OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		451280	RRCID ->	150465	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7672	-	7692	
QUIREY		WELL #:		1											
06	870 N	814	-0-	-56	-0-		814	2			N	-0-			174
07	1457 N	1399	-0-	-58	-0-		1395	2	4	9	N	4			178
08	1178 N	639	-0-	-539	-0-		635	2	4	9	N	4			182
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1025	2	8	9	N	7			189
10	1395 N	1129	-0-	-266	-0-		947	2	182	9	N	165	160	1	194
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			194

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		531085	RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7708	-	7723	
JANIK ET AL		WELL #:		1											
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-		30	1	865	2	N	10			152
07	1333 N	1317	-0-	-16	-0-		11	9	30	1	N	15			167
08	1333 N	729	-0-	-604	-0-		30	1	699	2	N	-0-			167
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		30	1	1632	2	N	-0-			167
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		30	1	1414	2	N	-0-			167
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-		20	1	780	2	N	-0-			167

O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7650	-	7681	
06	780 N	688	-0-	-92	-0-		30	1	658	2	N	-0-			69
07	589 N	276	-0-	-313	-0-		20	1	256	2	N	-0-			69
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-		30	1	922	2	N	-0-			69
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-			69
10	279 N	144	-0-	-135	-0-		10	1	134	2	N	-0-			69
11	930 N	460	-0-	-470	-0-		20	1	440	2	N	-0-			69

OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	7545	-	7871	
ANGELO UNIT		WELL #:		1											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
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

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
OMEGA ENERGY, LLC		//CONT.// 622657											
ANGELO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 111212		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY				803290									
WALLACE, A. M.				WELL #: 1		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599			
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	29	1	253	2	N	-0-		20
07	1488 N	947	-0-	-541	-0-	88	1	859	2	N	-0-		20
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	229	1	2131	2	N	3		23
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	127	1	1141	2	N	-0-		23
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	117	1	975	2	N	-0-		23
11	2280 N	542	-0-	-1738	-0-	59	1	483	2	N	-0-		23

LEVERIDGE, A. T.				WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995			
06	570 N	281	-0-	-289	-0-	29	1	251	2	Y	1		30
07	868 N	777	-0-	-91	-0-	70	1	705	2	Y	2		32
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	80	1	748	2	Y	3		35
09	DLQ G-10	836	-0-	836	836	85	1	749	2	Y	2		37
10	DLQ G-10	689	-0-	689	1525	73	1	616	2	Y	-0-		37
11	DLQ G-10	898	-0-	898	2423	102	1	793	2	Y	3		40

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.				WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760			
06	2370 X	1121	-0-	-1249	-0-	117	1	1004	2	Y	-0-		31
07	2759 X	2162	-0-	-597	-0-	196	1	1966	2	Y	-0-		31
08	2821 X	1839	-0-	-982	-0-	178	1	1655	2	Y	5		36
09	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	167	1	1480	2	Y	-0-		36
10	DLQ G-10	1882	-0-	1882	3529	200	1	1682	2	Y	-0-		36
11	DLQ G-10	1657	-0-	1657	5186	188	1	1469	2	Y	-0-		36

LEVERIDGE, A.T. UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 097263		COMPL. DATE 10/24/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8078 - 8086			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
 LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	570 N	360	-0-	-210	-0-	38	1	322	2	N	-0-			63
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	2	N	-0-			63
08	775 N	582	-0-	-193	-0-	56	1	522	2	N	4			67
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	N	-0-			67
10	589 N	469	-0-	-120	-0-	50	1	419	2	N	-0-			67
11	570 N	469	-0-	-101	-0-	53	1	416	2	N	-0-			67

LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

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

06	1890 X	844	-0-	-1046	-0-	88	1	750	2	Y	5			60
07	2201 X	1781	-0-	-420	-0-	162	1	1618	2	Y	1			61
08	2232 X	1589	-0-	-643	-0-	154	1	1433	2	Y	2			63
09	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	172	1	1521	2	Y	2			65
10	DLQ G-10	1876	-0-	1876	3571	199	1	1673	2	Y	4			69
11	DLQ G-10	1859	-0-	1859	5430	211	1	1645	2	Y	3			72

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

06	5040 X	2051	-0-	-2989	-0-	213	1	1821	2	Y	15			58
07	4929 X	3575	-0-	-1354	-0-	321	1	3212	2	Y	38	53	1	43
08	5053 X	4340	-0-	-713	-0-	417	1	3887	2	Y	33	52	1	24
09	DLQ G-10	4166	-0-	4166	4166	415	1	3668	2	Y	75			99
10	DLQ G-10	5193	-0-	5193	9359	526	1	4418	2	Y	226	288	1	37
11	DLQ G-10	4338	-0-	4338	13697	484	1	3775	2	Y	72	68	1	41

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

06	870 N	664	-0-	-206	-0-	68	1	584	2	Y	11			36
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	149	1	1495	2	Y	43	44	1	35
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	158	1	1471	2	Y	40	46	1	29
09	DLQ G-10	1745	-0-	1745	1745	169	1	1491	2	Y	77			106
10	DLQ G-10	1739	-0-	1739	3484	185	1	1554	2	Y	-0-	87	1	19
11	DLQ G-10	1866	-0-	1866	5350	204	1	1589	2	Y	66	49	1	36

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290												
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
06	2910 X	1178	-0-	-1732	-0-	123	1	1055	2	N	-0-	95
07	3100 X	2865	-0-	-235	-0-	260	1	2605	2	N	-0-	95
08	3193 X	2911	-0-	-282	-0-	281	1	2622	2	N	7	102
09	DLQ G-10	2228	-0-	2228	-0-	226	1	2002	2	N	-0-	102
10	DLQ G-10	2881	-0-	2881	-0-	307	1	2574	2	N	-0-	102
11	DLQ G-10	3039	-0-	3039	-0-	8148	1	2694	2	N	-0-	102

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 164999 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8056 - 8070												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 6 RRCID -> 168581 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8384 - 8445												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019												
06	720 N	436	-0-	-284	-0-	46	1	390	2	Y	-0-	74
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	Y	-0-	74
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	4	78
09	DLQ G-10	775	-0-	775	-0-	4	9	696	2	Y	-0-	78
10	DLQ G-10	581	-0-	581	-0-	79	1	519	2	Y	-0-	78
11	DLQ G-10	745	-0-	745	-0-	1356	1	660	2	Y	-0-	78
2101						85	1					

LEVERIDGE, W. C. ET UX -A- WELL #: 9 RRCID -> 172027 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8151 - 8207												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895												
06	3150 X	1319	-0-	-1831	-0-	137	1	1171	2	Y	10	42
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	11	9	2854	2	Y	27	31
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	285	1	2755	2	Y	26	23
09	DLQ G-10	2759	-0-	2759	-0-	30	9	2447	2	Y	32	55
10	DLQ G-10	3645	-0-	3645	-0-	296	1	3257	2	Y	-0-	6
11	DLQ G-10	2500	-0-	2500	-0-	277	1	2183	2	Y	34	15
						35	9					
						280	1					
						8904	1					
						37	9					

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290													
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956													
06	2490	X	1045	-0-	-1445	-0-	108	1	927	2	Y	9	39
							10	9					
07	2573	X	2222	-0-	-351	-0-	199	1	1990	2	Y	30	31
							33	9					
08	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	180	1	1676	2	Y	19	16
							21	9					
09	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	1816	180	1	1590	2	Y	42	58
							46	9					
10	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	4164	250	1	2098	2	Y	-0-	7
							237	1	1848	2	Y	44	19
11	DLQ	G-10	2133	-0-	2133	6297	48	9				32	1

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 10 RRCID -> 177920 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8188 - 8204													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247													
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	265	1	2271	2	Y	-0-	37
07	3100	N	4022	-0-	922	922	365	1	3657	2	Y	-0-	37
08	3100	N	3258	-0-	158	1080	314	1	2921	2	Y	21	58
							23	9					
09	DLQ	G-10	3719	-0-	3719	4799	378	1	3341	2	Y	-0-	58
10	DLQ	G-10	792	-0-	792	5591	84	1	708	2	Y	-0-	58
11	DLQ	G-10	939	-0-	939	6530	107	1	832	2	Y	-0-	58

LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840													
06	510	N	180	-0-	-330	-0-	19	1	161	2	N	-0-	59
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	N	-0-	59
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	409	2	N	5	64
							6	9					
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	56	1	494	2	N	-0-	64
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	-0-	64
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	45	1	350	2	N	-0-	64

BERNARD, EAST (8000)		07301 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY		803290													
LEVERIDGE, DORRIS M.		WELL #: 2 T		RRCID -> 066421		COMPL. DATE 04/25/1976		TOTAL DEPTH 4599 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC		945921													
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426							
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					57
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					57
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14					71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074							
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	266	2	8	9	N	7				188
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	2	11	9	N	10				198
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				198
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				198
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2169	2	19	9	N	17				215
*11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-				215

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

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 218132		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7628 - 7641	
06	1170 X	746	-0-	-424	-0-	459 1	287 2		N	-0-			154
07	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	474 1	1803 2		N	-0-			154
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	474 1	1207 2		N	-0-			154
09	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	459 1	1075 2		N	-0-			154
10	2294 X	1967	-0-	-327	-0-	474 1	1489 2		N	4			158
11	2220 X	1511	-0-	-709	-0-	459 1	1048 2		N	4			162

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

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7946 - 7957	
NORTHINGTON "B"													
06	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	300 1	3076 3		N	17			95
07	3286 X	3273	-0-	-13	-0-	310 1	2946 3		N	15			110
08	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	623 1	2217 3		N	8			118
09	3390 X	2845	-0-	-545	-0-	432 1	2398 3		N	14			132
10	3503 X	2295	-0-	-1208	-0-	489 1	1800 3		N	5			137
11	3390 X	2033	-0-	-1357	-0-	482 1	1542 3		N	8			145

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

BERNARD, W. (D-Y 6700)		07307 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 4		RRCID -> 133236		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6710 - 6712	
WINTERMANN "B"													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)		07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 3		RRCID -> 144330		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6882 - 6888	
WINTERMANN "C"													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BERNARD, W. (YEGUA 7120)		07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.		432469		WELL #: 2		RRCID -> 254236		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7042 - 7060	
JACOB'S WELL													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

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

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

BERNARD, W. (7000)			07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
JILPETCO, INC.			432469									
SINCLAIR			WELL #:	1	RRCID ->	151768	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7052 - 7070
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			-0-
07	2852 X	94	-0-	-2758	-0-	94	2	N	-0-			-0-
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	7133	-0-	7133	7133	7133	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8861	-0-	8861	15994	8769	2	N	84			84
11	DLQ G-10	3448	-0-	3448	19442	3448	2	N	-0-			84

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

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

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

BERNARD, W. (7700)				07307 969	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GCER ONSHORE, LLC				298385									
WESTMORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	234939	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7974 - 7984
06		870 #	674	-0-	-196	-0-	674	2	N	-0-			-0-
07		899 #	436	-0-	-463	-0-	436	2	N	-0-			-0-
08		899 #	584	-0-	-315	-0-	584	2	N	-0-			-0-
09		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
10		682 #	504	-0-	-178	-0-	504	2	N	-0-			-0-
11		660 #	528	-0-	-132	-0-	528	2	N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7850)				07307 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GCER ONSHORE, LLC				298385									
DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	171657	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7938 - 8020
06		1290 X	975	-0-	-315	-0-	975	2	N	-0-			44
07		1333 X	1097	-0-	-236	-0-	1097	2	N	-0-			44
08		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			44
09		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			44
10		1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			44
11		1350 X	1133	-0-	-217	-0-	1133	2	N	-0-			44

XOG OPERATING LLC				945921				CNTY: WHARTON					
GILBERT				WELL #:	2 T	RRCID ->	122296	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7738 - 7794
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

GCER ONSHORE, LLC		298385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
JANIS		WELL #: 1		RRCID -> 177447		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4494 - 4500						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BESSMAY (MIOCENE)		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500												
ADJ MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 226536		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/19/2011 - PLUGGED 08/19/11														

ADJ MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 229610		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12														

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						
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	337	1	144	2	N	143			270
						157	9							
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	306	1	155	2	N	147	190	1	227
						162	9							
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	327	1	154	2	N	142	181	1	188
						156	9							
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	301	1	359	2	N	147	186	1	149
						162	9							
*10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	298	1	355	2	N	146	188	1	107
						161	9							
11	450 N NO RPT	-0-	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			107

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

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

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

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

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

06	210 N	119	-0-	-91	-0-	61 1	24 9	34 2	N	22				194
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	46 1	22 9	31 2	N	20				214
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	59 1	28 9	36 2	N	25				239
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	51 1	20 9	81 2	N	18				257
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	88 2	N	1	176 1			82
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				82

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

06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 1	9 9	5 2	N	8				91
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	20 1	10 9	15 2	N	9				100
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36 1	11 9	25 2	N	10				110
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	59 1	7 9	103 2	N	6				116
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	91 1	15 9	159 2	N	14				130
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				130

BEVANS RANCH (2200) 07659 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
PATRIOT Y WELL #: 1 RRCID -> 267383 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2842 - 2848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31770 X	1670	-0-	-30100	-0-	140	1	1485	3	N	41	128	1	1	8	65
07	32829 X	-0-	-0-	-32829	-0-	45	9			N	49					114
08	16944 X	-0-	-0-	-16944	-0-					N	-0-	114	1			-0-
*09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26170 08/17/2013

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

06	1080 N	841	-0-	-239	-0-	70	1	771	2	N	-0-					162
07	961 N	792	-0-	-169	-0-	69	1	720	2	N	3					165
08	1085 N	820	-0-	-265	-0-	57	1	763	2	N	-0-					165
09	840 N	839	-0-	-1	-0-	58	1	775	2	N	5					170
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	69	1	975	2	N	-0-					170
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	939	2	N	-0-					170

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

06	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	104	1	1489	2	N	4					114
07	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	115	1	1578	2	N	-0-					114
08	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	69	1	1590	2	N	-0-					114
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1593	2	N	-0-					114
10	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	52	1	1551	2	N	2					116
*11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	2	N	-0-					116

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

06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	3	N	-0-					100
07	2077 X	1812	-0-	-265	-0-	68	1	1738	3	N	5					105
08	2077 X	854	-0-	-1223	-0-	31	1	821	3	N	2					107
09	2010 X	953	-0-	-1057	-0-	33	1	920	3	N	-0-					107
10	2077 X	1004	-0-	-1073	-0-	35	1	969	3	N	-0-					107
*11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	41	1	1101	3	N	-0-					107

ANCHOR OPERATING CO. 020596
HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	812	2	N	5			43
07	1116 N	775	-0-	-341	-0-	6	9	681	2	N	1			44
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	1	9			N	-0-			44
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	90	1	758	2	N	2			46
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	2	9	760	2	N	1			47
*11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	759	2	N	1			48
						1	9							

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

06	870 N	752	-0-	-118	-0-	750	2	2	9	N	2			152
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-			152
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2			154
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-			154
10	775 N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-			154
11	750 N	623	-0-	-127	-0-	623	2			N	-0-			154

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

06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			59
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			59
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			59
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			59
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			59
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-			59

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

06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	2	N	-0-			34
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	6	1	1105	2	N	-0-			34
08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	6	1	1075	2	N	-0-			34
09	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	6	1	1044	2	N	-0-			34
10	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	6	1	1104	2	N	3			37
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	2	N	-0-			37
						3	9							

VINCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096767 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880

06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	264	1	1809	2	N	2			173
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	273	1	1921	2	N	-0-			173
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	273	1	1941	2	N	-0-			173
09	3000 N	5016	-0-	2016	2016	264	1	4744	2	N	7			180
10	3100 N	4748	-0-	1648	3664	273	1	4475	2	N	-0-			180
*11	3000 N	2243	-0-	-757	2907	264	1	1977	2	N	2			182
						2	9							

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
WARD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 097107		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		46	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		46	
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-		46	
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-		46	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		46	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		46	

NAN				WELL #: 1		RRCID -> 112572		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690			
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-	
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-		-0-	
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-		-0-	
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-	

MINNIE				WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856			
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-		40	
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		40	
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2		N	-0-		40	
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2		N	-0-		40	
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-		40	
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-		40	

MAYJAC I, LLC				536431									
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #: 1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308			
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	1	7 9	N	6		63	
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	1	2 9	N	2		65	
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	1	2 9	N	2		67	
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1723	1	7 9	N	6		73	
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1687	1	6 9	N	5		78	
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	1	1 9	N	1		79	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
JACKSON				WELL #: 1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		210	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		215	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		219	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		221	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		225	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		227	

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK				WELL #: 1		RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808			
06	3540 X	3040	-0-	-500	-0-	3039	2	1 9	N	1		96	
07	3534 X	2713	-0-	-821	-0-	2709	2	4 9	N	4		100	
08	3534 X	3493	-0-	-41	-0-	3491	2	2 9	N	2		102	
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3888	2	6 9	N	5		107	
10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3721	2	2 9	N	2		109	
*11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-		109	

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970										
PAIGE		WELL #: 2		RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983			TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	3104	-0-	-16	-0-	3090	2	14 9 N	13			98
07	3224 X	3131	-0-	-93	-0-	3130	2	1 9 N	1			99
08	3224 X	3133	-0-	-91	-0-	3132	2	1 9 N	1			100
09	3090 X	2978	-0-	-112	-0-	2976	2	2 9 N	2			102
10	3193 X	3052	-0-	-141	-0-	3043	2	9 9 N	8			110
11	3090 X	2916	-0-	-174	-0-	2909	2	7 9 N	6			116

KNESEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851			
06	1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1410	2	2 9 N	2			42
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-							42
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-							42
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-							42
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2993	2	7 9 N	6			48
*11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8 9 N	7			55

KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842			
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4 9 N	4			130
07	1364 N	987	-0-	-377	-0-	985	2	2 9 N	2			132
08	1178 N	880	-0-	-298	-0-	879	2	1 9 N	1			133
09	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1063	2	2 9 N	2			135
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	2	4 9 N	4			139
*11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2 9 N	2			141

CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989			TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626			
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2					54
07	620 N	322	-0-	-298	-0-	322	2					54
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-							54
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-							54
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4 9 N	4			58
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1 9 N	1			59

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980			
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1 9 N	1			129
07	806 N	596	-0-	-210	-0-	596	2					129
08	651 N	549	-0-	-102	-0-	543	2	6 9 N	5			134
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-							134
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-							134
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-							134

KNESEK, LOUIS		WELL #: 2		RRCID -> 156914		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6640 - 6768			
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2					71
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2					71
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2					71
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	160	2	3 9 N	3			74
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2					74
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							74

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854						
MASON				WELL #: N 1	RRCID -> 101596	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 7454	- 7476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INC G-10	3038	-0-	3038	10662	180 1	2855 3	N	3	146
07	INC G-10	3121	-0-	3121	13783	186 1	2923 3	N	11	157
08	INC G-10	2999	-0-	2999	16782	186 1	2813 3	N	-0-	157
09	19542 X	2760	-0-	-16782	-0-	180 1	2580 3	N	-0-	157
10	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	186 1	2787 3	N	1	158
11	3000 X	2835	-0-	-165	-0-	180 1	2644 3	N	10	168
						11 9				

ASH UNIT				WELL #:	RRCID -> 102401	COMPL. DATE 10/04/1982	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7264	- 7281	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
		PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2010								

SRJC ENTERPRISES, LLC				810824	RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865	- 6875	
KORKMAS				WELL #: A 1						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ONDRASEK UNIT				WELL #:	RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510	- 6530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129

JOCK EWING				WELL #:	RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105	- 7115	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68

TREK RESOURCES, INC.				867578	RRCID -> 221158	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 9951	PERF. 5632	- 6058	
LAUDERDALE				WELL #: 3						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624									
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID ->	096833	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	7315 -	7346
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5040 X	4971	-0-	-69	-0-	4961	3	10	9	N	9	78
07		5115 X	5014	-0-	-101	-0-	5012	3	2	9	N	2	80
08		4960 X	4841	-0-	-119	-0-	4832	3	9	9	N	8	87
09		4980 X	4741	-0-	-239	-0-	4729	3	12	9	N	11	98
10		5146 X	4856	-0-	-290	-0-	4838	3	18	9	N	16	114
11		4980 X	4607	-0-	-373	-0-	4587	3	20	9	N	18	132

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		28110 X	23448	-0-	-4662	-0-	1440	1	21846	2	N	147	211
07		26536 X	24497	-0-	-2039	-0-	1488	1	22841	2	N	153	364
08		26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	1488	1	24703	2	N	42	234
09	DLQ	G-10	22852	-0-	22852	22852	1416	1	21269	2	N	152	386
10	DLQ	G-10	23289	-0-	23289	46141	1488	1	21646	2	N	141	348
11	DLQ	G-10	19875	-0-	19875	66016	1424	1	18078	2	N	339	331

PETRODOME OPERATING, LLC				660286	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
RIO RANCH				1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11613 -	11668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		177000 X	148749	-0-	-28251	-0-	146688	2	2061	9	N	1874	810
*07		182900 X	151865	-0-	-31035	-0-	149695	2	2170	9	N	1973	583
*08		182900 X	154982	-0-	-27918	-0-	152765	2	2217	9	N	2015	962
*09		145918 X	145918	-0-	-0-	-0-	143822	2	2096	9	N	1905	665
*10		150996 X	150996	-0-	-0-	-0-	148821	2	2175	9	N	1977	801
*11		148653 X	148653	-0-	-0-	-0-	146469	2	2184	9	N	1985	942

RIO RANCH				2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12166 -	12202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		148005 X	148005	-0-	-0-	-0-	145917	2	2088	9	N	1898	1568
07		160877 X	160877	-0-	-0-	-0-	158723	2	2154	9	N	1958	1517
08		165891 X	165891	-0-	-0-	-0-	163583	2	2308	9	N	2098	1939
09		178320 X	178320	-0-	-0-	-0-	175912	2	2408	9	N	2189	1707
10		198747 X	198747	-0-	-0-	-0-	196202	2	2545	9	N	2314	1625
*11		195346 X	195346	-0-	-0-	-0-	192775	2	2571	9	N	2337	1920

BIG CREEK				07808 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC				069342									
SAPP, CHARLES		WELL #:		2 A	RRCID ->	060619	COMPL. DATE	07/25/1974	TOTAL DEPTH	3588	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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG CREEK		//CONT.//		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T.W.DAVIS				WELL #: 251	RRCID -> 250689	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3784	- 3794		
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	7 1	109 2	N	-0-		-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	8 1	112 2	N	-0-		-0-
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	8 1	113 2	N	-0-		-0-
09	120 #	81	-0-	-39	-0-	6 1	75 2	N	-0-		-0-
10	124 #	54	-0-	-70	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-
11	120 #	82	-0-	-38	-0-	5 1	77 2	N	-0-		-0-

DAVIS				WELL #: 265	RRCID -> 255650	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 4430	- 4440		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG HILL (FRIO A)				07884 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
MARRS MCLEAN				WELL #: 1	RRCID -> 247933	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 7080	- 7083		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	559			N	-0-		60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	559			N	-0-		60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	559			N	-0-		60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	559			N	-0-		60
10	T. A.	6	-0-	6	565	6 2		N	-0-		60
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	565			N	NO RPT		60

BIG HILL (FRIO A 10,200)				07884 108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP				WELL #: 2	RRCID -> 233357	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10046	- 10050		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG HILL (FRIO 10,100)				07884 243	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
FRIENDSHIP				WELL #: 5	RRCID -> 223401	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10075	- 10128		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG HILL (MARGINULINA 9200)			07884 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			153438											
FRIENDSHIP #3 MARG VAG			WELL #: 1		RRCID -> 260053		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)			07884 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 233975		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11364 - 11372					
06		660 #	454	-0-	-206	-0-	454	2		N	-0-		-0-	
07		682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-	
08		434 #	91	-0-	-343	-0-	91	2		N	-0-		-0-	
09		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-	
10		465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-	
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-	

PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213						CNTY: JEFFERSON					
HMC/HNG CROW			WELL #: 1		RRCID -> 115113		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BIG HILL, NE. (MARG.)			07887 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
DOYLE PRODUCTIONS, INC.			227655											
GALLAGHER			WELL #: 2		RRCID -> 088296		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 4904 - 4972					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)			07887 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WORTHAM OIL & GAS			942489											
GALLAGHER			WELL #: 3A		RRCID -> 134108		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500					
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-		-0-	
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-	
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4890	2964	-0-	-1926	-0-	117 1	2844 2	N	3	213
						3 9				
07	5053	3173	-0-	-1880	-0-	81 1	3092 2	N	-0-	213
08	6793	6793	-0-	-0-	-0-	156 1	6611 2	N	24	237
						26 9				
09	5093	5093	-0-	-0-	-0-	135 1	4940 2	N	16	253
						18 9				
10	5053	4545	-0-	-508	-0-	129 1	4397 2	N	17	270
						19 9				
11	4890	2596	-0-	-2294	-0-	102 1	2485 2	N	8	278
						9 9				

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

06	DLQ G-10	998	-0-	998	2687	998 2		N	-0-	18
07	DLQ G-10	1109	-0-	1109	3796	1109 2		N	-0-	18
08	DLQ G-10	26	-0-	26	3822	26 2		N	-0-	18
09	5183 R	1361	-0-	-3822	-0-	1361 2		N	-0-	18
10	1116 #	388	-0-	-728	-0-	388 2		N	-0-	18
11	1080 #	854	-0-	-226	-0-	854 2		N	-0-	18

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

06	4560	2099	-0-	-2461	-0-	1200 1	899 3	Y	-0-	176
07	4712	2240	-0-	-2472	-0-	1254 1	986 3	Y	-0-	176
08	4712	4459	-0-	-253	-0-	1806 1	2647 3	Y	5 133 1	48
						6 9				
09	7269	7269	-0-	-0-	-0-	1831 1	5394 3	Y	40	88
						44 9				
10	9766	9766	-0-	-0-	-0-	1438 1	8229 3	Y	90	178
						99 9				
11	3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-			Y	-0-	178

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

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

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)														
WAYHAN OIL COMPANY														
ADAMS & HAGGARTY FEE														
WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
BIG HILL, WEST(MARGINULINA 7600)														
WAYHAN OIL COMPANY														
ADAMS & HAGGARTY FEE														
WELL #: 2 M RRCID -> 005316 COMPL. DATE 07/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7600 - 7664														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
BIG HILL, WEST(MARGINULINA 8200)														
WAYHAN OIL COMPANY														
ADAMS & HAGGARTY														
WELL #: 1 M RRCID -> 005319 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8240 - 8272														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
TYRRELL-STATE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600														
06	19729	19729	-0-	-0-	-0-	18401	3	1328	9	N	1207	1291	1	155
07	19941	19941	-0-	-0-	-0-	18316	3	1625	9	N	1477	1355	1	277
08	19251	19250	-0-	-1	-0-	18065	3	1185	9	N	1077	1249	1	105
09	19200	18830	-0-	-370	-0-	17409	3	1421	9	N	1292	1201	1	195
10	20264	20264	-0-	-0-	-0-	18635	3	1629	9	N	1481	1436	1	240
11	19200	19145	-0-	-55	-0-	17893	3	1252	9	N	1138	1276	1	102
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)														
CATHEXIS OIL & GAS, LLC														
VASTAR 1A UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				165
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				165
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				165
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				165
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				165
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					165
VASTAR 2A UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6030 X	5875	-0-	-155	-0-	2335 1 105 9	3435 2	N	95		533
07	6231 X	4538	-0-	-1693	-0-	1638 1 287 9	2613 2	N	261	359 1	435
08	4557 X	3520	-0-	-1037	-0-	1290 1 231 9	1999 2	N	210		645
09	5880 X	4672	-0-	-1208	-0-	1673 1 259 9	2740 2	N	235	363 1	517
10	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	2325 1 286 9	3518 2	N	260	180 1	597
*11	5880 X	4800	-0-	-1080	-0-	1953 1 101 9	2746 2	N	92	59 1	630

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
*11	528 X	528	-0-	-0-	-0-	312 1 6 9	210 2	N	5	252 1	45

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

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

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

06	2730 #	589	-0-	-2141	-0-	589 2		N	-0-		-0-
07	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		-0-
08	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK OWL (YEGUA 7500) 08534 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
 HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 263593 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7694 - 7720

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
SCHROEDER, A.		WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHROEDER, E.		WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134								
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 197826		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
BLEIBLERVILLE (10,070)		08862 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838														
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 180146		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10064 - 10074								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)		08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
TITAN		WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995								
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	14					204
07	62 #	27	-0-	-35	-0-	5	2	22	9	N	20	179	1			45
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	126	2	15	9	N	14					59
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					72
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	1	8			82
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	10					92
BLESSING (BRADEN 8400)		08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352														
BLESSING -D-		WELL #: 41 H		RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING (BRADEN 8400) //CONT.// 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAS FUEL COMPANY 845845
 BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467

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

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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

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

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 BLESSING 14 UNIT OA WELL #: 47 RRCID -> 137970 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8131 - 8141

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	526	1	56	2	N	4	164
						4	9					
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	711	1	17	2	N	2	166
						2	9					
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	583	1	36	2	N	1	167
						1	9					
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	581	1	323	2	N	2	169
						2	9					
10	744 N	477	-0-	-267	-0-	199	1	275	2	N	3	172
						3	9					
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	1	173
						1	9					

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

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

BLESSING (FRIO 8430) 08871 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 200393 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8719 - 8724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-					N	288					481
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	377	1			104
08	0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26169 07/01/2013

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 223952 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 8602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1056	177	1	4	8	875
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	776	1072	1	6	8	573
10	14B2 EXT	2371	-0-	2371	2371	1571	2	800	9	N	727	1194	1	22	8	84
11	14B2 EXT	2776	-0-	2776	5147	1716	2	1060	9	N	964	913	1	68	8	67

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 BLESSING -S- WELL #: 80 F RRCID -> 047403 COMPL. DATE 09/13/1969 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

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

TEXAS FUEL COMPANY 845845
 WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

BLESSING -S- (PIERCE) WELL #: 84 RRCID -> 234210 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6950 - 6960

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

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-			145
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-			145
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			145
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			145

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

06	3150	#	2501	-0-	-649	-0-	654	1	1782	3	N	59	1 8	110
07	3131	#	2588	-0-	-543	-0-	65	9	1844	3	N	62	7 8	165
08	3069	#	2553	-0-	-516	-0-	676	1	1811	3	N	60	176 1 8 8	41
09	2730	#	2504	-0-	-226	-0-	66	9	1785	3	N	59	7 8	93
10	2573	#	2429	-0-	-144	-0-	654	1	1686	3	N	61	11 8	143
11	2490	#	2120	-0-	-370	-0-	67	9	1356	3	N	100	190 1 10 8	43
							110	9						

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

06	32640	#	13000	-0-	-19640	-0-	12911	2	89	9	N	81	72 0	21
07	28706	#	-0-	-0-	-28706	-0-					N	-0-		21
08	7223	#	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-		21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
*10	T. A.		6094	-0-	6094	6094	111	1	5962	2	N	-0-	21 7	-0-
11	T. A.		7697	-0-	7697	13791	21	4	7401	2	N	-0-		-0-
							247	1						
							49	4						

BLOCK 98-L		09564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
STATE TRACT 98-L		WELL #: 3		RRCID -> 073070		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #: 1		RRCID -> 073071		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #: 7		RRCID -> 104475		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #: 8		RRCID -> 125715		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
STATE TRACT 98-L		WELL #: 10		RRCID -> 186724		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-0-

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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

STATE TRACT 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #: 5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520								
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174					N	-0-					-0-

BLOCK 368-L (5720)
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC
 STATE TRACT 369-L NE/4

09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 073161
 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39992			N	-0-			-0-

BLOCK 369-L (4600)
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC
 STATE TRACT 369-L NE/4

09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 073161
 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

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

BLOCK 369-L (5100)
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC
 STATE TRACT 369-L NE/4

09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 073161
 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4

WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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-

BLOCK 369-L (5300)
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC
 STATE TRACT 369-L, NE/4

09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 073161
 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4

WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

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

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

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

BLUE BASIN (6100) 09745 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 MYATT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 247112 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8438 - 8472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	4	81	9	N	74					533
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	4	44	9	N	40					573
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	71	4	59	9	N	54	173	1			454
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	61	339	1			176
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	140					316
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	32					348

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

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

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ASPECT ENERGY, LLC 035453
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

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

BLUE MARSH (YEGUA 6700)		09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON							
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771													
YEGUA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	032765	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	7613 PERF. 5055 - 5085						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLUE MARSH (3800)		09860 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
ADIRONDACK		WELL #:	1	RRCID ->	218081	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3720 - 3724	
06	6210 #	5535	-0-	-675	-0-	5535	2	N	-0-	-0-
07	5890 #	5748	-0-	-142	-0-	5748	2	N	-0-	-0-
08	5859 #	5656	-0-	-203	-0-	5656	2	N	-0-	-0-
09	5670 #	5462	-0-	-208	-0-	5462	2	N	-0-	-0-
10	5859 #	5458	-0-	-401	-0-	5458	2	N	-0-	-0-
11	5550 #	5096	-0-	-454	-0-	5096	2	N	-0-	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HUNT OIL COMPANY		416330													
DUNCAN A93		WELL #:	1	RRCID ->	210788	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	16900 PERF.15940 - 16630						
06	INC G-10	17488	-0-	17488	79028	1480	1	16008	2	Y	-0-				92
07	INC G-10	17285	-0-	17285	96313	1480	1	15805	2	Y	-0-				92
08	INC G-10	18057	-0-	18057	114370	1530	1	16517	2	Y	9	63	1		38
09	131454 X	17084	-0-	-114370	-0-	1480	1	15604	2	Y	-0-				38
10	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	839	1	8893	2	Y	4	30	1		12
11	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-	4	9			Y	-0-				12

DUNCAN A93		WELL #:		2		RRCID ->		212012		COMPL. DATE		09/27/2005		TOTAL DEPTH		16891 PERF.16220 - 16818	
06	INC G-10	231	-0-	231	2154	20	1	211	2	Y	-0-					78	
07	INC G-10	229	-0-	229	2383	20	1	209	2	Y	-0-					78	
08	INC G-10	248	-0-	248	2631	20	1	218	2	Y	9	53	1			34	
09	1400 N	226	-0-	-1174	1457	20	1	206	2	Y	-0-					34	
10	1590 N	133	-0-	-1457	-0-	11	1	118	2	Y	4	27	1			11	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	4	9			Y	-0-					11	

DUNCAN A93		WELL #:		3		RRCID ->		215081		COMPL. DATE		12/01/2005		TOTAL DEPTH		16975 PERF.16350 - 16841	
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					66	
07	1	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					66	
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	1			21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	1			4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1320 N	836	-0-	-484	-0-	115	1	721	2	Y	-0-	20
07	1364 N	1135	-0-	-229	-0-	103	1	1032	2	Y	-0-	20
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	Y	1	21
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	1	9					
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	Y	-0-	21
						114	1	956	2	Y	2	23
						2	9					
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	137	1	825	2	Y	1	24
						1	9					
KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616												
06	2700 X	1512	-0-	-1188	-0-	208	1	1304	2	Y	-0-	1
07	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	216	1	2170	2	Y	-0-	1
08	2790 X	2490	-0-	-300	-0-	229	1	2261	2	Y	-0-	1
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	253	1	2374	2	Y	1	2
						1	9					
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	307	1	2574	2	Y	-0-	2
*11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	411	1	2470	2	Y	-0-	2
CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150												
06	16050 X	10225	-0-	-5825	-0-	1406	1	8819	2	Y	-0-	15
07	16182 X	15743	-0-	-439	-0-	1426	1	14317	2	Y	-0-	15
08	16182 X	14718	-0-	-1464	-0-	1353	1	13365	2	Y	-0-	15
09	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	1321	1	12396	2	Y	-0-	15
10	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	1586	1	13273	2	Y	-0-	15
11	14700 X	12171	-0-	-2529	-0-	1735	1	10436	2	Y	-0-	15
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736												
06	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	1			Y	-0-	25
07	17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			Y	-0-	25
08	15034 X	15034	-0-	-0-	-0-	15033	2	1	9	Y	1	26
09	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			Y	-0-	26
10	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	230	1	12698	2	Y	1	27
						1	9					
11	17400 X	12428	-0-	-4972	-0-	541	1	11887	2	Y	-0-	27
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491												
06	570 N	14	-0-	-556	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	18	-0-	-571	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	50	-0-	-229	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	Y	-0-	-0-
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	116	1	700	2	Y	-0-	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
 CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7650 X	2737	-0-	-4913	-0-	376	1	2361	2	Y	-0-		31
07	7905 X	4109	-0-	-3796	-0-	372	1	3737	2	Y	-0-		31
08	5115 X	4325	-0-	-790	-0-	397	1	3922	2	Y	5		36
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	374	1	3513	2	Y	2		38
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	432	1	3616	2	Y	7		45
*11	4200 X	4082	-0-	-118	-0-	581	1	3494	2	Y	6		51

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

06	690 N	84	-0-	-606	-0-	11	1	73	2	Y	-0-		20
07	713 N	195	-0-	-518	-0-	18	1	177	2	Y	-0-		20
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	29	1	290	2	Y	5		25
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	Y	-0-		25
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	Y	4		29
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	112	1	676	2	Y	2		31

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258

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

QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	40	1	1525	2	N	-0-		82
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	N	-0-		82
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1102	1	42	2	N	8		90
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	2		92
10	1178 N	7	-0-	-1171	-0-	6	2	1	9	N	1		93
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	7		100

QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246

06	10770 X	10393	-0-	-377	-0-	260	1	9862	2	N	246	375 1	96
07	11129 X	5742	-0-	-5387	-0-	271	9	5384	2	N	131	191 1	36
08	11129 X	8745	-0-	-2384	-0-	214	1	319	2	N	-0-		36
09	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-	144	9			N	-0-		36
10	11346 X	145	-0-	-11201	-0-	130	2	15	9	N	14		50
11	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-		50

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
F.I.G. ENERGY, LLC				257281										
GONZALES, RITA		WELL #:		2	RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	14279	PERF.	13207 - 13219		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1050 N	905	-0-	-145	-0-	894 2	11 9	N		10			126
07		1550 N	870	-0-	-680	-0-	859 2	11 9	N		10			136
08		2387 N	959	-0-	-1428	-0-	931 2	28 9	N		25			161
09		900 N	141	-0-	-759	-0-	88 2	53 9	N		48	178 1		31
10		868 N	347	-0-	-521	-0-	344 2	3 9	N		3			34
11		930 N	66	-0-	-864	-0-	66 2		N		-0-			34

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
LEMONVILLE														
		WELL #:		1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.	13582 - 13898		
06		12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-			N		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-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-

SAMSON EXPLORATION, LLC				744835		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
QUINN A-195														
		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12818 - 12890		
06		62220 X	57614	-0-	-4606	-0-	1854 1	53947 2	N		1648	1921 1		183
							1813 9							
07		64450 X	64450	-0-	-0-	-0-	1884 1	60157 2	N		2190	2098 1		275
							2409 9							
08		65581 X	65581	-0-	-0-	-0-	1916 1	61533 2	N		1938	1918 1		295
							2132 9							
09		64138 X	64138	-0-	-0-	-0-	1809 1	60325 2	N		1822	1906 1		211
							2004 9							
10		65414 X	65414	-0-	-0-	-0-	1902 1	61479 2	N		1848	1774 1		285
							2033 9							
11		63480 X	13873	-0-	-49607	-0-	427 1	13008 2	N		398	565 1		118
							438 9							

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
HANKAMER A-912		WELL #:		1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	11610 - 11670		
06		8820 #	6586	-0-	-2234	-0-	1057 1	4800 2	N		663	728 1		153
							729 9							
07		9114 #	5988	-0-	-3126	-0-	904 1	4420 2	N		604	532 1		225
							664 9							
08		8556 #	5722	-0-	-2834	-0-	896 1	4162 2	N		604	547 1		282
							664 9							
09		7320	4941	-0-	-2379	-0-	793 1	3639 2	N		463	543 1		202
							509 9							
10		7564	5213	-0-	-2351	-0-	847 1	3763 2	N		548	548 1		202
							603 9							
11		6600 #	4246	-0-	-2354	-0-	723 1	2949 2	N		522	364 1		360
							574 9							

BOBCAT RUN, S. (YEGUA)				10074 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE				
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835										
DONNER-BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	249156	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	17849	PERF.	16757 - 17358		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

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

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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-

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

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

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 203389 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11617 PERF.10638 - 10648

06	3000 N	7646	-0-	4646	5413	7523	1	123	9	N	112					199
07	3100 N	861	-0-	-2239	3174	750	1	111	9	N	101	181	1			119
08	3100 N	857	-0-	-2243	931	750	1	107	9	N	97					216
09	1950	484	-0-	-1466	-0-	355	1	129	9	N	117	183	1			150
10	2015	342	-0-	-1673	-0-	210	1	132	9	N	120	183	1			87
11	1950	326	-0-	-1624	-0-	65	1	261	9	N	237					324

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

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

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

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

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

BONUS (FRIO)		10509 358		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
WYNN G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 193205		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4450 - 4458		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2011										

WYNN TRUST		10509 358		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		710549								
		WELL #: 1		RRCID -> 193530		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3694 - 3700		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2011										

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789								
WINTERMANN		WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536		
06	2700 X	2469	-0-	-231	-0-	530 1	1939 2	Y	-0-	-0-
07	2790 X	1810	-0-	-980	-0-	300 1	1510 2	Y	-0-	-0-
08	2387 X	1343	-0-	-1044	-0-	231 1	1112 2	Y	-0-	-0-
09	2460 N	966	-0-	-1494	-0-	125 1	841 2	Y	-0-	-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	255 1	1925 2	Y	-0-	-0-
*11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	329 1	1916 2	Y	-0-	-0-

WINTERMANN		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		566789								
		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670		
06	3570 X	1562	-0-	-2008	-0-	325 1	1190 2	Y	43	200
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	659 1	3320 2	Y	93	293
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	762 1	3660 2	Y	35	328
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	391 1	2630 2	Y	30	174
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	410 1	3098 2	Y	198	58
11	3780 X	2194	-0-	-1586	-0-	319 1	1854 2	Y	19	77

BONUS (YEGUA 6900)												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
BOETTCHER GAS UNIT												
10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
450175												
WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	300	1	1996	2	N	2	161
07	2976	2259	-0-	-717	-0-	310	2	1947	2	N	2	163
08	2976	2207	-0-	-769	-0-	290	1	1917	2	N	-0-	163
09	2880	2231	-0-	-649	-0-	290	1	1941	2	N	-0-	163
10	2748 R	2748	-0-	-0-	-0-	310	1	2438	2	N	-0-	163
*11	2310 #	954	-0-	-1356	-0-	160	1	794	2	N	-0-	163

BONUS (YEGUA 7500)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HEYNE												
10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	17	1	144	3	Y	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	-0-	-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	295	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-

KRENEK												
WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SI MULT	1115	-0-	1115	7338	116	1	994	3	Y	-0-	-0-
07	SI MULT	1161	-0-	1161	8499	121	1	1025	3	Y	-0-	-0-
08	SI MULT	1467	-0-	1467	9966	134	1	1333	3	Y	-0-	-0-
09	SI MULT	2055	-0-	2055	12021	202	1	1853	3	Y	-0-	-0-
10	SI MULT	1784	-0-	1784	13805	170	1	1595	3	Y	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	13805					Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.												
MAHALITC/HUNT												
945936												
WELL #: 5 RRCID -> 216700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2730 #	1391	-0-	-1339	-0-	114	1	1275	3	N	2	102
07	2635 #	1550	-0-	-1085	-0-	133	1	1415	3	N	2	102
08	2635 #	1168	-0-	-1467	-0-	92	1	1074	3	N	2	102
09	2490 #	8	-0-	-2482	-0-	1	1	7	3	N	-0-	102
10	2573 #	8	-0-	-2565	-0-	1	1	7	3	N	-0-	102
11	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	102

BONUS, S. (MIOCENE 4100)												
MILAGRO EXPLORATION, LLC												
WINTERMAN -A-												
10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
566789												
WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	57 1	208 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	27 1	134 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	38 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	39 1	260 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34 1	258 2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	39 1	226 2	Y	-0-	-0-	-0-

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

WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673			
06	3900	X	779	-0-	-3121	-0-	167 1	612 2	Y	-0-	139
07	2356	X	784	-0-	-1572	-0-	130 1	654 2	Y	-0-	139
08	2728	X	355	-0-	-2373	-0-	61 1	294 2	Y	-0-	139
09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	526 1	3538 2	Y	-0-	139
10	3100	N	3468	-0-	368	368	405 1	3063 2	Y	-0-	139
*11	2938	N	2570	-0-	-368	-0-	377 1	2193 2	Y	-0-	139

BONUS, S.E. (EAST BERNARD)		10518 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANIELA		WELL #: 1 T		RRCID -> 106680		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAHALITC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193386		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
06	3210 X	1621	-0-	-1589	-0-	1621 2	N	-0-		-0-
07	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2	N	-0-		-0-
08	2945 X	1808	-0-	-1137	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2	N	-0-		-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-		N	NO RPT		-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209								
MAHALITIC, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 234822		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4222 - 4224		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 C		RRCID -> 117721		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665 - 7328					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 7009 - 7131	
ROCKING 'M'		WELL #:		3							
06	8130 #	3923	-0-	-4207	-0-	325 1	3579 3	Y	17		89
						19 9					
07	7781 #	4220	-0-	-3561	-0-	391 1	3816 3	Y	12		101
						13 9					
08	6665 #	3905	-0-	-2760	-0-	402 1	3485 3	Y	16	99 1	18
						18 9					
09	4050	3667	-0-	-383	-0-	384 1	3280 3	Y	3		21
						3 9					
10	4185	3276	-0-	-909	-0-	337 1	2914 3	Y	23		44
						25 9					
11	4050	3268	-0-	-782	-0-	374 1	2873 3	Y	19		63
						21 9					

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

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	58	1	498	3	Y	-0-		-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	509	3	Y	-0-		-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	Y	-0-		-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	3	Y	-0-		-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	55	1	514	3	Y	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	6	4			Y	NO RPT		-0-
KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437					
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	194	1	1668	3	Y	-0-		-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	194	1	1644	3	Y	-0-		-0-
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	207	1	2058	3	Y	-0-		-0-
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	169	1	1554	3	Y	-0-		-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	168	1	1569	3	Y	-0-		-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	19	4			Y	NO RPT		-0-
MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	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					
06	T. A.	2405	-0-	2405	7209	249	1	2145	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	2107	-0-	2107	9316	219	1	1860	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	1650	-0-	1650	10966	151	1	1499	3	Y	-0-		-0-
09	12789 X	1823	-0-	-10966	-0-	179	1	1644	3	Y	-0-		-0-
10	3007 X	2050	-0-	-957	-0-	196	1	1832	3	Y	-0-		-0-
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	22	4			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	512	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	511	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	88	1	872	3	Y	-0-			-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	58	1	529	3	Y	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

06	540 N	506	-0-	-34	-0-	52	1	452	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	55	1	464	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	930	3	Y	-0-			-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	431	-0-	-96	-0-	41	1	385	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	1373	-0-	1373	1373	142	1	1225	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	T. A.	1477	-0-	1477	2850	154	1	1304	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
08	T. A.	1145	-0-	1145	3995	105	1	1040	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1122	-0-	-1878	2117	110	1	1012	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	1075	-0-	-2025	92	103	1	961	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
 TRANS TEXAS BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 193381 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5325 PERF. N/A

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

BONUS, SW. (VICKSBURG)		//CONT.//		10519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
XTO ENERGY INC.				945936								
BONUS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 - 4920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)				10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KRUEGER				WELL #: 8	RRCID -> 186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11500 - 12570	
06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	600 1	5164 3	Y	144	138 1		70
						26 4	158 9					
07	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	617 1	5235 3	Y	142	136 1		76
						78 4	156 9					
08	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	512 1	5083 3	Y	135	129 1		82
						149 9						
09	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	535 1	4920 3	Y	137	134 1		85
						151 9						
10	5580 X	5077	-0-	-503	-0-	472 1	4414 3	Y	125	131 1		79
						53 4	138 9					
11	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT			79

KRUEGER				WELL #: 12	RRCID -> 187340	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	11455 - 13372	
06	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	601 1	5175 3	Y	129	126 1		63
						26 4	142 9					
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	629 1	5344 3	Y	141	132 1		72
						79 4	155 9					
08	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	532 1	5270 3	Y	137	128 1		81
						151 9						
09	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	560 1	5147 3	Y	140	135 1		86
						154 9						
10	5921 X	5493	-0-	-428	-0-	511 1	4785 3	Y	127	133 1		80
						57 4	140 9					
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT			80

KRUEGER				WELL #: 9	RRCID -> 187438	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	13652	PERF.	11490 - 12925	
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	571 1	4912 3	Y	127	124 1		64
						24 4	140 9					
07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	589 1	4995 3	Y	138	130 1		72
						74 4	152 9					
08	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	486 1	4816 3	Y	131	124 1		79
						144 9						
09	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	467 1	4297 3	Y	124	124 1		79
						136 9						
10	4774 X	4307	-0-	-467	-0-	400 1	3746 3	Y	105	114 1		70
						45 4	116 9					
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT			70

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7051 X	7051	-0-	-0-	712 1	6134 3	174 9	Y	158	149 1		77
						31 4	174 9						
07		7022 X	7022	-0-	-0-	711 1	6039 3	183 9	Y	166	156 1		87
						89 4	183 9						
08		6851 X	6576	-0-	-275	586 1	5811 3		Y	163	152 1		98
						179 9							
09		6251 X	6251	-0-	-0-	596 1	5475 3		Y	164	159 1		103
						180 9							
10		5673 X	5582	-0-	-91	516 1	4832 3		Y	161	163 1		101
						57 4	177 9						
11		5490 X	NO RPT	-0-	-5490				Y	NO RPT			101

SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640				
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2											
06		804 N	804	-0-	-0-	34 1	770 2		N	-0-			56
07		731 N	731	-0-	-0-	31 1	700 2		N	-0-			56
08		528 N	528	-0-	-0-	22 1	506 2		N	-0-			56
09		720 N	545	-0-	-175	22 1	523 2		N	-0-			56
10		744 N	396	-0-	-348	14 1	382 2		N	-0-			56
*11		669 N	669	-0-	-0-	26 1	643 2		N	-0-			56

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839				
06		150 N	-0-	-0-	-150				N	-0-			197
07		9 N	9	-0-	-0-	9 2			N	-0-			197
08		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-			197
09		106 N	106	-0-	-0-	5 1	101 2		N	-0-			197
*10		369 N	369	-0-	-0-	13 1	356 2		N	-0-			197
*11		308 N	308	-0-	-0-	12 1	296 2		N	-0-			197

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574				
06		DLQ G-10	13775	-0-	13775	55969	579 1	13094 2	N	93			158
							102 9						
07		DLQ G-10	14520	-0-	14520	70489	602 1	13838 2	N	73	172 1		59
							80 9						
08		DLQ G-10	13560	-0-	13560	84049	564 1	12913 2	N	75			134
							83 9						
*09		96571 X	12522	-0-	-84049	-0-	496 1	11957 2	N	63	179 1		18
							69 9						
*10		13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	491 1	13149 2	N	58			76
							64 9						
*11		13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	515 1	12939 2	N	82			158
							90 9						

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766				
06		DLQ G-10	3351	-0-	3351	15188	139 1	3161 2	N	46			168
							51 9						
07		DLQ G-10	3764	-0-	3764	18952	154 1	3558 2	N	47	175 1		40
							52 9						
08		DLQ G-10	3440	-0-	3440	22392	142 1	3254 2	N	40			80
							44 9						
09		25855 X	3463	-0-	-22392	-0-	136 1	3280 2	N	43			123
							47 9						
*10		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	152 1	4066 2	N	44			167
							48 9						
*11		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	147 1	3703 2	N	45	177 1		35
							50 9						

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
 SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23 1	522 2	N	32	164 1		45
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	35 9	74 2	N	8			53
08	155 N	38	-0-	-117	-0-	3 1	36 2	N	-0-			53
09	T. A.	5	-0-	-75	-0-	9 9	4 9	N	4			57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			57
11	T. A.	1777	-0-	1777	1777	1 2	1613 2	N	91			148
						64 1						
						100 9						

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

06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	99 1	2242 2	N	48	174 1		94
07	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	53 9	2699 2	N	65			159
08	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	117 1	2635 2	N	54			213
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	72 9	2594 2	N	38	179 1		72
*10	3100 N	3709	-0-	609	609	115 1	3511 2	N	61			133
*11	3000 N	3046	-0-	46	655	59 9	2848 2	N	77			210
						107 1						
						42 9						
						131 1						
						67 9						
						113 1						
						85 9						

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

06	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	91 1	2062 2	N	24			117
07	2232 X	2231	-0-	-1	-0-	26 9	2119 2	N	18			135
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	92 1	2208 2	N	30			165
09	2190 X	2001	-0-	-189	-0-	20 9	1905 2	N	15			180
10	2263 X	2141	-0-	-122	-0-	96 1	2032 2	N	30	172 1		38
11	2250 X	2085	-0-	-165	-0-	33 9	1989 2	N	15			53
						79 1						
						17 9						

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

06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	292 1	3820 2	Y	172	221 1		41
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	189 9	3571 2	Y	172	151 1		62
08	4030 X	3719	-0-	-311	-0-	271 1	3285 2	Y	158	145 1		75
09	INC G-10	3361	-0-	3361	3361	189 9	2950 2	Y	150	140 1		85
*10	INC G-10	3284	-0-	3284	6645	260 1	2870 2	Y	154	145 1		94
11	INC G-10	2797	-0-	2797	9442	174 9	2287 2	Y	246	216 1		124
						246 1						
						165 9						
						245 1						
						169 9						
						239 1						
						271 9						

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC ROCKING M LAND & CATTLE "A"													//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	52 1	682 2	Y	67	79	1	16										
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	74 9	741 2	Y	69	60	1	25										
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	56 1	699 2	Y	57	55	1	27										
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	76 9	686 2	Y	50	49	1	28										
*10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	55 1	709 2	Y	50	48	1	30										
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	60 1	638 2	Y	72	66	1	36										
						55 9																
						67 1																
						79 9																
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772	
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	33 1	432 2	Y	-0-	8	1	-0-										
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	33 1	425 2	Y	-0-			-0-										
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	27 1	346 2	Y	-0-			-0-										
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26 1	316 2	Y	-0-			-0-										
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	28 1	328 2	Y	-0-			-0-										
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	29 1	280 2	Y	14	7	1	7										
						15 9																
ROCKING M LAND & CATTLE "A"													WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400	
06	4590 X	4553	-0-	-37	-0-	308 1	4024 2	Y	201	255	1	48										
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	221 9	4298 2	Y	196	174	1	70										
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	326 1	4273 2	Y	204	178	1	96										
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	216 9	3830 2	Y	187	178	1	105										
*10	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	339 1	4480 2	Y	214	189	1	130										
*11	4350 X	4306	-0-	-44	-0-	224 9	3598 2	Y	303	281	1	152										
						319 1																
						206 9																
						382 1																
						235 9																
						375 1																
						333 9																
SCHWEINLE													WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598	
06	9900 X	1451	-0-	-8449	-0-	61 1	1388 2	N	2			159										
07	10230 X	1784	-0-	-8446	-0-	2 9	1704 2	N	5			164										
08	10230 X	5811	-0-	-4419	-0-	74 1	5530 2	N	36			200										
09	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	6 9	10461 2	N	73	182	1	91										
*10	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	241 1	10966 2	N	66			157										
*11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	40 9	8587 2	N	73	185	1	45										
						433 1																
						80 9																
						409 1																
						73 9																
						342 1																
						80 9																
LOVELL-SHWAB													WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-										

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
SANDRIDGE ONSHORE, LLC			//CONT.// 748007												
LOVELL-SHWAB			WELL #: 2		RRCID -> 184065			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-	8	1	-0-
07		62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	37	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1	-0-
*10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
*11		30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 184705			COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292				
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	N	2	186	1	57
							2	9							
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11			68
08		806 N	492	-0-	-314	-0-	482	2	10	9	N	9			77
09		600 N	445	-0-	-155	-0-	435	2	10	9	N	9			86
*10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	647	2	13	9	N	12			98
*11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2			100

SCHWEINLE			WELL #: 8		RRCID -> 185211			COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980				
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	14	1	320	2	N	-0-			14
07		403 N	345	-0-	-58	-0-	15	1	330	2	N	-0-			14
08		341 N	155	-0-	-186	-0-	7	1	148	2	N	-0-			14
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-			14
*10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-			14
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	N	-0-			14

ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #: 4		RRCID -> 204139			COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650				
06		270 N	159	-0-	-111	-0-	11	1	148	2	Y	-0-			-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-			-0-
08		372 N	282	-0-	-90	-0-	21	1	261	2	Y	-0-			-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-			-0-
*10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-			-0-
*11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	Y	6	3	1	3
							7	9							

GLAZE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 204143			COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924				
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	102	2	N	3			18
							3	9							
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-			18
08		310 N	154	-0-	-156	-0-	6	1	135	2	N	12			30
							13	9							
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	18			48
							20	9							
*10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	172	163	1	57
							189	9							
*11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	738	2	N	78			135
							86	9							

BONUS, SW. (WILCOX) SANDRIDGE ONSHORE, LLC SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 748007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 14085		PERF.11654 - 13422						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	190	1	4285	2	N	5					108
07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	192	1	4422	2	N	62					170
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	184	1	4213	2	N	14	157	1			27
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	162	1	3895	2	N	13					40
*10	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	161	1	4303	2	N	25					65
*11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	161	1	4037	2	N	18					83
SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374 - 13374						
06	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	565	1	12780	2	N	172	186	1			34
07	13702 X	13402	-0-	-300	-0-	549	1	12646	2	N	188	189	1			33
08	13702 X	13375	-0-	-327	-0-	551	1	12630	2	N	176					209
09	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	456	1	10979	2	N	181	186	1			204
*10	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	475	1	12734	2	N	218	377	1			45
*11	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	518	1	13016	2	N	187	196	1			36
SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442						
06	12150 X	9562	-0-	-2588	-0-	402	1	9092	2	N	62					97
07	12555 X	10628	-0-	-1927	-0-	440	1	10132	2	N	51					148
08	12555 X	10324	-0-	-2231	-0-	429	1	9823	2	N	65	181	1			32
09	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	336	1	8094	2	N	43					75
*10	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	308	1	8253	2	N	68					143
11	9660 X	6810	-0-	-2850	-0-	258	1	6491	2	N	55	182	1			16
XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594						
06	930 N	693	-0-	-237	-0-	56	1	627	3	N	9	1	8			140
07	775 N	494	-0-	-281	-0-	42	1	444	3	N	7					147
08	775 N	500	-0-	-275	-0-	38	1	443	3	N	17	8	1	1	8	155
09	690 N	487	-0-	-203	-0-	40	1	436	3	N	10	1	8			164
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	N	24	1	8			187
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	529	3	N	6	1	8			192

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460			
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	
06	8430 X	6877	-0-	-1553	-0-	563 1 22 9	6292 3	N	20			164	
07	8153 X	7691	-0-	-462	-0-	659 1 25 9	7007 3	N	23			187	
08	8246 X	7854	-0-	-392	-0-	619 1 35 9	7200 3	N	32	10 1	2 8	207	
09	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	679 1 23 9	7408 3	N	21	1 8		227	
10	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	811 1 21 9	7555 3	N	19	185 1	1 8	60	
*11	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	829 1 23 9	7315 3	N	21	1 8		80	

MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537			
06	3570 X	2612	-0-	-958	-0-	214 1 10 9	2388 3	N	9	1 8		115	
07	3627 X	3023	-0-	-604	-0-	259 1 10 9	2754 3	N	9	1 8		123	
08	3627 X	3028	-0-	-599	-0-	237 1 29 9	2762 3	N	26	10 1	6 8	133	
09	3420 X	2777	-0-	-643	-0-	233 1 8 9	2536 3	N	7	2 8		138	
10	3286 X	1248	-0-	-2038	-0-	120 1 6 9	1122 3	N	5	1 8		142	
11	2940 X	392	-0-	-2548	-0-	40 1	352 3	N	-0-			142	

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341			
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	109 1 1 9	1217 3	N	1	1 8		35	
07	1054 N	933	-0-	-121	-0-	80 1 1 9	852 3	N	1	1 8		35	
08	837 N	119	-0-	-718	-0-	9 1 2 9	108 3	N	2	2 8		35	
09	1320 N	185	-0-	-1135	-0-	16 1	169 3	N	-0-			35	
10	930 N	101	-0-	-829	-0-	10 1 1 9	90 3	N	1	1 8		35	
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	8 1 3 9	75 3	N	3	3 8		35	

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621			
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	195 1 59 9	2174 3	N	54	182 1	1 8	52	
07	2697 N	2627	-0-	-70	-0-	220 1 73 9	2334 3	N	66	1 8		117	
08	2883 N	2758	-0-	-125	-0-	211 1 98 9	2449 3	N	89	18 1	7 8	181	
09	2430 N	2341	-0-	-89	-0-	191 1 66 9	2084 3	N	60	3 8		238	
10	2635 N	2388	-0-	-247	-0-	226 1 58 9	2104 3	N	53	3 8		288	
11	2670 N	2280	-0-	-390	-0-	227 1 47 9	2006 3	N	43	2 8		329	

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HEARN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178593		COMPL. DATE 07/15/2000			TOTAL DEPTH 12940 PERF.11466 - 12792					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	8 3	46 6	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013														

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506					
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	996	1	4040	3	Y	45			117
						50	9							
07	5053 X	4149	-0-	-904	-0-	595	1	3513	3	Y	37			154
						41	9							
08	5053 X	2985	-0-	-2068	-0-	304	1	2631	3	Y	45	10 1	4 8	185
						50	9							
09	4320 X	2328	-0-	-1992	-0-	243	1	2073	3	Y	11	1 8		195
						12	9							
10	4464 X	2951	-0-	-1513	-0-	301	1	2607	3	Y	39	191 1		43
						43	9							
11	4320 X	2848	-0-	-1472	-0-	322	1	2474	3	Y	47			90
						52	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527					
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	562	1	6183	3	Y	46	4 8		189
						51	9							
07	7068 X	6579	-0-	-489	-0-	603	1	5882	3	Y	85	188 1	3 8	83
						94	9							
08	7068 X	6588	-0-	-480	-0-	678	1	5875	3	Y	32	10 1	22 8	83
						35	9							
09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	668	1	5703	3	Y	38	7 8		114
						42	9							
10	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	742	1	6428	3	Y	111	25 1	9 8	191
						122	9							
11	6360 X	6134	-0-	-226	-0-	701	1	5390	3	Y	39	9 8		221
						43	9							

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363					
06	3900 X	3408	-0-	-492	-0-	275	1	3023	3	Y	100			180
						110	9							
07	3813 X	3510	-0-	-303	-0-	318	1	3097	3	Y	86	185 1		81
						95	9							
08	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	331	1	2868	3	Y	128	29 1		180
						141	9							
09	3420 X	2591	-0-	-829	-0-	263	1	2248	3	Y	73	187 1		66
						80	9							
10	3534 X	2558	-0-	-976	-0-	252	1	2183	3	Y	112	33 1		145
						123	9							
11	3420 X	2651	-0-	-769	-0-	293	1	2250	3	Y	98			243
						108	9							

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. SCHLUTER-JANSSEN		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON										
		WELL #:	4	RRCID -> 182284	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 12217	PERF.11706	- 12165								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ROCKING "M"				WELL #:	1	RRCID -> 182414	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10466	- 12548						
06	900 X	152	-0-	-748	-0-	12 1	129 3	Y	10							53
07	930 X	867	-0-	-63	-0-	11 9	80 1	Y	7							60
08	930 X	174	-0-	-756	-0-	8 9	17 1	Y	11	59	1	1	8			11
09	630 X	339	-0-	-291	-0-	12 9	35 1	Y	2		1	8				12
10	868 X	776	-0-	-92	-0-	2 9	76 1	Y	35		1	8				46
11	840 X	446	-0-	-394	-0-	39 9	48 1	Y	29		1	8				74
						32 9										

SHWAB				WELL #:	1	RRCID -> 182536	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12613	- 12663						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

DUNCAN "A"				WELL #:	2	RRCID -> 183527	COMPL. DATE 05/02/2000	TOTAL DEPTH 12842	PERF.11533	- 12588						
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	42 1	45 9	Y	41	135	1					47
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52 1	62 9	Y	56							103
08	744 N	672	-0-	-72	-0-	61 1	84 9	Y	76	17	1					162
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	62 1	58 9	Y	53							215
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	59 1	83 9	Y	75	208	1					82
11	660 N	584	-0-	-76	-0-	60 1	62 9	Y	56							138

ROCKING "M"				WELL #:	4	RRCID -> 183688	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11518	- 11552						
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	87 1	4 9	Y	4	2	8					9
07	806 N	656	-0-	-150	-0-	61 1	2 9	Y	2		1	8				10
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	177 1	37 9	Y	34	25	1	12	8			7
09	990 N	369	-0-	-621	-0-	36 1	25 9	Y	23		5	8				25
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	133 1	24 9	Y	22		5	8				42
11	990 N	764	-0-	-226	-0-	87 1	12 9	Y	11	11	8					42

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ANDERSON				WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381				
06	4140 X	3895	-0-	-245	-0-	312	1	3437	3	Y	133	191	1	4	8	154
						146	9									
07	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	366	1	3567	3	Y	125	166	1	5	8	108
						138	9									
08	4185 X	4145	-0-	-40	-0-	409	1	3545	3	Y	174	214	1	28	8	40
						191	9									
09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	426	1	3637	3	Y	117	10	8			147
						129	9									
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	424	1	3672	3	Y	48	17	1	11	8	167
						53	9									
*11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	454	1	3488	3	Y	10	10	8			167
						11	9									

MAHALITC/HUNT				WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068				
06	750 N	166	-0-	-584	-0-	13	1	147	3	N	5					131
						6	9									
07	589 N	395	-0-	-194	-0-	33	1	351	3	N	10					141
						11	9									
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	N	16	4	8			153
						18	9									
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	15	2	8			166
						17	9									
10	403 N	185	-0-	-218	-0-	17	1	159	3	N	8	1	8			173
						9	9									
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	73	1	641	3	N	8					181
						9	9									

BOSWELL CREEK (FRIO 3100) PRIME OPERATING COMPANY MONEYWORT		10760 200 677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER						
		WELL #: 1		RRCID -> 215683		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3092 - 3101						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GRISHAM WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	70	-0-	-410	-0-	27	1	43	3	N	-0-			122
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	6	1	35	3	N	3			125
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	3	9	85	3	N	4			129
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4	9	211	3	N	10			139
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	52	1	246	3	N	5			144
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	11	9			N	NO RPT			144

 WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			39
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	11			50
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	12	9	99	3	Y	32			82
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	81	3	Y	19			101
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	35	9			Y	4			105
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	20	1			Y	NO RPT			105

 WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175

06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	89	1	135	3	Y	29			73
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	32	9	161	3	Y	9			82
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	161	3	Y	38			120
09	270 N	105	-0-	-165	-0-	10	9	75	3	Y	11			131
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	56	1			Y	1			132
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	42	9			Y	NO RPT			132

 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

06	5340 #	3772	-0-	-1568	-0-	1443	1	2321	2	N	7	2	8	181
07	5518 #	3760	-0-	-1758	-0-	8	9	2317	2	N	3			184
08	4867 #	4143	-0-	-724	-0-	1440	1	2650	2	N	3			187
09	4590 #	2762	-0-	-1828	-0-	1490	1			N	-0-			187
10	4743 #	4104	-0-	-639	-0-	3	9	2956	2	N	5			192
11	4020 #	2647	-0-	-1373	-0-	1142	1	1654	2	N	-0-			192

OIL AND GAS DIVISION

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)															
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC															
SEBASTIAN															
WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	35370 #	23361	-0-	-12009	-0-	20085	2	175	4	N	2819	2816	1		371
07	34007 #	24434	-0-	-9573	-0-	3101	9								
08	31930 #	28493	-0-	-3437	-0-	21274	2	3160	9	N	2873	2647	1		597
09	28440 #	26032	-0-	-2408	-0-	24835	2	3658	9	N	3325	3610	1		312
10	26536 #	25654	-0-	-882	-0-	22921	2	3111	9	N	2828	2633	1		507
11	27570 #	23623	-0-	-3947	-0-	22528	2	3126	9	N	2842	2844	1		505
						20676	2	2947	9	N	2679	2857	1		327

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)															
ANATEXAS OFFSHORE, INC.															
STATE LEASE 103229															
WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947															
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC															
S.T. 446-L SW															
WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)															
BLACK POOL ENERGY, LP															
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4															
WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442															
06	12840	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-				3
07	13268	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-				3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	T. A.	1592	-0-	1592	1592	1589	2	2	4	N	1	3	0		1
10	T. A.	11620	-0-	11620	13212	11530	2	90	9	N	82	83	1		-0-
11	T. A.	11966	-0-	11966	25178	11908	2	58	9	N	53	53	1		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
STATE TRACT 440-L															
WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392															
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 440L															
WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	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												

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360												

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495												

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257												

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			11667 400 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: 4022 L			RRCID -> 040895			COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
440-L UNIT			WELL #: K 1			RRCID -> 149955			COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
440-L UNIT			WELL #: I 1			RRCID -> 150318			COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #: 2			RRCID -> 179676			COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)			11667 410 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: B 1			RRCID -> 119572			COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 3 C			RRCID -> 119910			COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)			11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7337 - 7359	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342						
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 7202 - 7207			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549	COMPL. DATE 05/21/1992	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7356 - 7403			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440-L UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 149580	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 7485 - 7532			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440L UNIT		WELL #: N 1		RRCID -> 169980	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7314 - 7362			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)				11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446 L-NW		WELL #: 7 U		RRCID -> 078398	COMPL. DATE 04/05/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7010 - 7040			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L-NW		WELL #: 8 U		RRCID -> 078404	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7926 - 7962			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)			11681 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446-L NW			WELL #:	5	RRCID ->	150215	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	7547 - 7555
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)			11681 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L N.W.			WELL #:	5	RRCID ->	138603	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	6668 - 7669
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)			11681 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
S. L. 57656			WELL #:	4 L	RRCID ->	124273	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6692 - 6709
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)			11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #:	4 U	RRCID ->	040874	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7196
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:	6 U	RRCID ->	041036	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	7669 - 7723
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L-NW			WELL #:	8L	RRCID ->	118469	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8721 - 8731
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342																
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987																

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

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

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

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276																

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

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529																

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599																
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310																

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) //CONT.// 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 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

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

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

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

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
 JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

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

DFG OIL & GAS, LLC 216726
 NURSERY WELL #: 2 RRCID -> 180990 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 1799 - 1803

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

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
 NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

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

ENERTECH RESOURCES, INC. 253153
 BESSIE CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198288 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 911 - 916

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244										
LEWIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	178816	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2371 - 2373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HARRISON ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	196139	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	1740 - 1745		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MCCORMICK		WELL #:		33	RRCID ->	224266	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	2762	PERF.	1870 - 1873		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		WELL #:		301287	RRCID ->	194982	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	1674 - 1756		
STATE LEASE				2										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

STATE LEASE M-100802		WELL #:		3	RRCID ->	198548	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1703 - 1707		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		WELL #:		341468	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676		
GARRETT-COLE				4										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
JR RESOURCES, INC.				427770								
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
LOW BURGHER		WELL #:		2	RRCID ->	202083	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	2198 - 2200
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STOWE		WELL #:		1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 - 537
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 - 1117
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER										
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459													
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

R.T.C. RESOURCES, L.P.				687019													
SODOLAK, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	213864	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	1780 - 1785					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SODOLAK, EDDIE		WELL #:		2	RRCID ->	219434	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	3266	PERF.	1708 - 1734					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANOTEX, LLC				813990													
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAPITI OPERATING, LLC				895805													
KURATI		WELL #:		2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER						
WAPITI OPERATING, LLC		//CONT.//		895805									
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: WALLER						
WAPITI OPERATING, LLC		//CONT.//		895805											
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3554			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)										12314 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC										254244									
MC CORMICK										WELL #:	6	RRCID ->	179994	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2860 - 2865
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MCCORMICK										WELL #:	13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MCCORMICK										WELL #:	24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

PETERS PETROLEUM CORPORATION										658364									
MINNS										WELL #:	1	RRCID ->	180262	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	2110 - 2150
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND)										12367 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
ATCO PROD. CO., INC.										036050									
CRTI/MCCLEOD-GILBERT 1ST CITY										WELL #:	1	RRCID ->	128868	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9196 - 9324
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MCLEOD, GILBERT-1ST CITY										WELL #:	2	RRCID ->	156978	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8322 - 8342
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BRUCE ROY (YEGUA) CML EXPLORATION, LLC HILL		12599 700 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	570 X	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					141
07	682 X	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					141
08	682 X	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					141
09	660 X	450	-0-	-210	-0-	367	2	83	9	N	75	180	1			36
10	589 X	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					36
11	570 X	38	-0-	-532	-0-	38	2			N	-0-					36

KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN		453170		1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7702		- 7716		
06	4830 X	3529	-0-	-1301	-0-	3486	2	43	9	N	39					260
07	6665 X	3417	-0-	-3248	-0-	3380	2	37	9	N	34	171	1			123
08	6665 X	5421	-0-	-1244	-0-	5367	2	54	9	N	49					172
09	6450 X	5442	-0-	-1008	-0-	5389	2	53	9	N	48					220
10	6262 X	4228	-0-	-2034	-0-	4186	2	42	9	N	38					258
*11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5320	2	44	9	N	40					298

KEN PETROLEUM CORPORATION RASMUSSEN		455775		1		RRCID -> 157722		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7685		- 7718		
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					120
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					121
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1					122
09	1050 N	945	-0-	-105	-0-	927	2	18	9	N	16					138
10	1085 N	954	-0-	-131	-0-	943	2	11	9	N	10					148
11	990 N	742	-0-	-248	-0-	731	2	11	9	N	10					158

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RASMUSSEN ET AL		531085		4		RRCID -> 133846		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7679		- 7719		
06	1200 N	951	-0-	-249	-0-	948	2	3	9	N	3					113
07	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			N	-0-					113
08	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			N	-0-					113
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1011	2	88	9	N	80	171	1			22
10	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1018	2	33	9	N	30					52
*11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1098	2	22	9	N	20					72

WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN		891175		1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7693		- 7720		
06	5880 X	4769	-0-	-1111	-0-	455	1	4266	2	Y	44					223
07	6076 X	2102	-0-	-3974	-0-	359	1	1743	2	Y	-0-					223
08	5642 X	3556	-0-	-2086	-0-	418	1	3090	2	Y	44	179	1			88
09	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	475	1	5543	2	Y	107					195
10	5642 X	4976	-0-	-666	-0-	454	1	4474	2	Y	44					239
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					239

RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7352		- 7735				
06	2070 N	1508	-0-	-562	-0-	145	1	1363	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1532	-0-	-297	-0-	261	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1984 N	1691	-0-	-293	-0-	202	1	1489	2	Y	-0-					-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	2	Y	-0-					-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	166	1	1639	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-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	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BUCK SNAG (FRIO 3800)			12893 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057										
ARABIAN			WELL #:		1	RRCID -> 231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 - 3837	
06	5790 #	4939	-0-	-851	-0-	4939	2		N	-0-		-0-	
07	5983 #	4803	-0-	-1180	-0-	4803	2		N	-0-		-0-	
08	5921 #	4785	-0-	-1136	-0-	4785	2		N	-0-		-0-	
09	5070 #	4477	-0-	-593	-0-	4477	2		N	-0-		-0-	
10	5115 #	4686	-0-	-429	-0-	4686	2		N	-0-		-0-	
11	4950 #	NO RPT	-0-	-4950	-0-				N	NO RPT		-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	
06	5040 #	4331	-0-	-709	-0-	4297	2	34 9	N	31		110	
07	5301 #	4968	-0-	-333	-0-	4926	2	42 9	N	38		148	
08	5301 #	3217	-0-	-2084	-0-	3193	2	24 9	N	22		170	
09	DLQ G-10	4584	-0-	4584	-0-	4584	2	40 9	N	36		206	
10	DLQ G-10	5237	-0-	5237	-0-	9821	2	86 9	N	78	188 1	96	
11	DLQ G-10	4959	-0-	4959	-0-	14780	2	42 9	N	38		134	

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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132	

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

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3090 X	2873	-0-	-217	-0-	504	1	2326	2	Y	39	135
							43	9					
07		3255 X	2854	-0-	-401	-0-	486	1	2331	2	Y	34	169
							37	9					
08		3255 X	2865	-0-	-390	-0-	531	1	2331	2	Y	3	172
							3	9					
09	DLQ	G-10	2861	-0-	2861	2861	518	1	2282	2	Y	55	227
							61	9					
10	DLQ	G-10	2963	-0-	2963	5824	499	1	2424	2	Y	36	263
							40	9					
11	DLQ	G-10	2843	-0-	2843	8667	534	1	2300	2	Y	8	271
							9	9					

BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 179728			COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403		
06		9630 X	5558	-0-	-4072	-0-	989	1	4566	2	Y	3	10
							3	9					
07		7719 X	6210	-0-	-1509	-0-	1070	1	5137	2	Y	3	13
							3	9					
08		6727 X	5499	-0-	-1228	-0-	1020	1	4479	2	Y	-0-	13
09	DLQ	G-10	5349	-0-	5349	5349	988	1	4357	2	Y	4	17
							4	9					
10	DLQ	G-10	6183	-0-	6183	11532	1054	1	5123	2	Y	5	22
							6	9					
11	DLQ	G-10	4485	-0-	4485	16017	845	1	3639	2	Y	1	23
							1	9					

LEWIS			WELL #: 1		RRCID -> 185153			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839		
06		15090 X	11690	-0-	-3400	-0-	149	1	11530	2	Y	10	88
							11	9					
07		15593 X	10074	-0-	-5519	-0-	151	1	9919	2	Y	4	92
							4	9					
08		13609 X	10586	-0-	-3023	-0-	201	1	10376	2	Y	8	57
							9	9				43 1	
09	DLQ	G-10	10442	-0-	10442	10442	127	1	10309	2	Y	5	62
							6	9					
10	DLQ	G-10	10254	-0-	10254	20696	146	1	10101	2	Y	6	68
							7	9					
11	DLQ	G-10	9934	-0-	9934	30630	148	1	9774	2	Y	11	79
							12	9					

BASS GU			WELL #: 1		RRCID -> 185846			COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058		
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	9	1	666	2	Y	-0-	-0-
07		744 N	407	-0-	-337	-0-	7	1	400	2	Y	-0-	-0-
08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	9	1	467	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	6	1	285	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	398	-0-	398	689	8	1	390	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	237	-0-	237	926	6	1	231	2	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									
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	214 1	10057 2	Y	9		38	
07	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	208 1	9473 2	Y	8		46	
08	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	213 1	9153 2	Y	1		47	
09	DLQ G-10	8645	-0-	8645	8645	201 1	8432 2	Y	11		58	
10	DLQ G-10	8921	-0-	8921	17566	199 1	8716 2	Y	5		63	
11	DLQ G-10	8218	-0-	8218	25784	207 1	8010 2	Y	1		64	

LEWIS			WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966			
06	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	25 1	1907 2	Y	5		51	
07	2046 N	1889	-0-	-157	-0-	28 1	1859 2	Y	2		53	
08	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	35 1	1809 2	Y	4	25 1	32	
09	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	22 1	1777 2	Y	3		35	
10	DLQ G-10	1660	-0-	1660	3462	24 1	1634 2	Y	2		37	
11	DLQ G-10	1496	-0-	1496	4958	22 1	1470 2	Y	4		41	

BASS GU			WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 12984			
06	5400 X	4454	-0-	-946	-0-	59 1	4392 2	Y	3		5	
07	5580 X	1823	-0-	-3757	-0-	32 1	1788 2	Y	3	7 1	1	
08	5580 X	2086	-0-	-3494	-0-	38 1	2045 2	Y	3		4	
09	DLQ G-10	5582	-0-	5582	5582	115 1	5460 2	Y	6	1 1	9	
10	DLQ G-10	5221	-0-	5221	10803	103 1	5115 2	Y	3	11 1	1	
11	DLQ G-10	3956	-0-	3956	14759	94 1	3856 2	Y	5		6	

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU			WELL #: 1		RRCID -> 233773		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478			
06	6840 X	2004	-0-	-4836	-0-	414 1	1590 2	Y	-0-		29	
07	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	896 1	6042 2	Y	7		36	
08	3410 X	2281	-0-	-1129	-0-	369 1	1911 2	Y	1		37	
09	DLQ G-10	7517	-0-	7517	7517	843 1	6674 2	Y	-0-		37	
10	DLQ G-10	10003	-0-	10003	17520	1222 1	8781 2	Y	-0-		37	
11	DLQ G-10	4770	-0-	4770	22290	699 1	4062 2	Y	8		45	

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6960 X	6425	-0-	-535	-0-	1328	1	5097	2	Y	-0-		61
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	721	1	4861	2	Y	11		72
						12	9						
08	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	1221	1	6326	2	Y	10		82
						11	9						
09	DLQ G-10	8698	-0-	8698	8698	975	1	7723	2	Y	-0-		82
10	DLQ G-10	7003	-0-	7003	15701	855	1	6148	2	Y	-0-		82
11	DLQ G-10	4872	-0-	4872	20573	713	1	4146	2	Y	12		94
						13	9						

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

06	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	83	1	6246	2	Y	213		365
						234	9						
07	6696 X	6346	-0-	-350	-0-	103	1	5863	2	Y	345	518 1	192
						380	9						
08	6696 X	5896	-0-	-800	-0-	103	1	5548	2	Y	223		415
						245	9						
09	DLQ G-10	3581	-0-	3581	3581	70	1	3346	2	Y	150	135 1	430
						165	9						
10	DLQ G-10	4878	-0-	4878	8459	92	1	4603	2	Y	166	530 1	66
						183	9						
11	DLQ G-10	3960	-0-	3960	12419	89	1	3634	2	Y	215		281
						237	9						

BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

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

BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

06	81870 X	79372	-0-	-2498	-0-	1046	1	78251	2	Y	68		123
						75	9						
07	91946 X	63295	-0-	-28651	-0-	1095	1	62100	2	Y	91	163 1	51
						100	9						
08	91946 X	58330	-0-	-33616	-0-	1062	1	57204	2	Y	58		109
						64	9						
09	DLQ G-10	44795	-0-	44795	44795	921	1	43819	2	Y	50	36 1	123
						55	9						
10	DLQ G-10	47187	-0-	47187	91982	926	1	46196	2	Y	59	159 1	23
						65	9						
11	DLQ G-10	36538	-0-	36538	128520	869	1	35581	2	Y	80		103
						88	9						

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA													
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																		
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	249847	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13078	- 13360										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
06	11130 X	9871	-0-	-1259	-0-	126	1	9717	2	Y	25			212								
07	11284 X	8702	-0-	-2582	-0-	28	9	8562	2	Y	9			221								
08	10819 X	3869	-0-	-6950	-0-	10	9	3785	2	Y	10	105	1	126								
09	DLQ G-10	12457	-0-	12457	12457	73	1	12288	2	Y	16			142								
10	DLQ G-10	9928	-0-	9928	22385	11	9	9763	2	Y	22			164								
11	DLQ G-10	8787	-0-	8787	31172	141	1	8617	2	Y	36			200								
						24	9															
						130	1															
						40	9															
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU													WELL #:	3	RRCID ->	257935	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.12715	- 12756
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-								
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-								
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
BUNA, NORTH (YEGUA #4)													13287 415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													292850									
RICHARDSON, HARDY													WELL #:	5	RRCID ->	154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7003	- 7005
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-			512								
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-			512								
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			512								
09	T. A.	57	-0-	57	57	9	1	48	2	Y	-0-			512								
10	T. A.	41	-0-	41	98	4	1	23	2	Y	13			525								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	98	14	9			Y	-0-			525								
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)													13292 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN				
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC													313153									
BP AMERICA A-17													WELL #:	1	RRCID ->	214789	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13710	PERF.13432	- 13592
06	2160 #	2122	-0-	-38	-0-	2100	3	22	9	Y	20	43	1	89								
07	2201 #	781	-0-	-1420	-0-	770	3	11	9	Y	10			99								
08	2201 #	1187	-0-	-1014	-0-	1162	3	25	9	Y	23	17	1	105								
09	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	28	39	1	94								
10	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	27	35	1	86								
11	2130 #	1090	-0-	-1040	-0-	1064	3	26	9	Y	24	18	1	92								
BUNA, WEST (WILCOX)													13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC													313153									
HANKAMER ET AL													WELL #:	2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730	- 11743
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 313153														
HANKAMER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HANKAMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510								
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	300	3	50	9	Y	45	190	1			61
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	298	3	55	9	Y	50					111
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	305	3	118	9	Y	107					218
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	372	3	51	9	Y	46	188	1			76
*10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	374	3	52	9	Y	47					123
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	277	3	52	9	Y	47					170

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400								
06	1020 X	842	-0-	-178	-0-	80	3	762	9	N	693	579	1			305
07	1054 X	800	-0-	-254	-0-	127	3	673	9	N	612	571	1			346
08	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	148	3	1257	9	N	1143	768	1			721
09	840 X	457	-0-	-383	-0-	184	3	273	9	N	248	583	1			386
*10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	178	3	763	9	N	694	980	1			100
11	1350 X	830	-0-	-520	-0-	100	3	730	9	N	664	401	1			363

TEMPLE EASTEX ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 123117		COMPL. DATE 01/17/1987		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995								
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	400	3	75	9	Y	68	62	1			59
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	326	3	68	9	Y	62	70	1			51
08	496 N	377	-0-	-119	-0-	315	3	62	9	Y	56	53	1			54
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	368	3	58	9	Y	53	48	1			59
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	355	3	65	9	Y	59	70	1			48
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	274	3	78	9	Y	71	54	1			65

SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046								
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	700	3	88	9	Y	80	55	1			44
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	713	3	96	9	Y	87	99	1			32
08	775 N	351	-0-	-424	-0-	254	3	97	9	Y	88	83	1			37
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	806	3	78	9	Y	71	64	1			44
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	840	3	89	9	Y	81	96	1			29
*11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	630	3	94	9	Y	85	74	1			40

ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049								
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	550	3	131	9	Y	119	95	1			51
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	563	3	138	9	Y	125	142	1			34
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	541	3	134	9	Y	122	115	1			41
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	631	3	120	9	Y	109	99	1			51
*10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	636	3	139	9	Y	126	149	1			28
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	533	3	178	9	Y	162	114	1			76

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		313153								
ARCO FEE DIAMOND		WELL #:		2R	RRCID ->	127227	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11031	- 11052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	13000 3	1510 9	N	1373	1295 1		387
07	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	13385 3	1328 9	N	1207	1320 1		274
08	18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	16669 3	1546 9	N	1405	1382 1		297
09	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	19408 3	1414 9	N	1285	1142 1		440
*10	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	19158 3	1395 9	N	1268	1553 1		155
*11	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	13963 3	1324 9	N	1204	959 1		400

HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991	- 11042
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	600 3	152 9	Y	138	109 1		56
07	806 N	761	-0-	-45	-0-	599 3	162 9	Y	147	203 1		-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	627 3	186 9	Y	169	105 1		64
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	766 3	155 9	Y	141	110 1		95
*10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	795 3	160 9	Y	145	222 1		18
11	780 N	739	-0-	-41	-0-	582 3	157 9	Y	143	113 1		48

ARCO FEE DIAMOND		WELL #:		4	RRCID ->	128226	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11036	- 11050
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

ARCO FEE ELLERY		WELL #:		1	RRCID ->	129902	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11020	- 11034
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398	- 5440
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #:		2	RRCID ->	185585	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10974	- 11000
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186408	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11010	- 11028
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		313153									
BP AMERICA A-38		WELL #:		2	RRCID ->	255959	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11052	- 11130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3810 X	1612	-0-	-2198	-0-	1500 3	112 9	N	102	179 1		142
07		3410 X	580	-0-	-2830	-0-	477 3	103 9	N	94			236
08		3038 X	999	-0-	-2039	-0-	893 3	106 9	N	96	185 1		147
09		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	84			231
10		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	71	183 1		119
11		1620 X	674	-0-	-946	-0-	602 3	72 9	N	65			184

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11038	- 11125	
06		3480 X	3141	-0-	-339	-0-	2700 3	441 9	Y	401	345 1		58
07		3472 X	2964	-0-	-508	-0-	2534 3	430 9	Y	391	443 1		6
08		3348 X	2883	-0-	-465	-0-	2534 3	349 9	Y	317	299 1		24
09		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3061 3	413 9	Y	375	339 1		60
*10		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3061 3	413 9	Y	375	434 1		1
11		3150 X	2574	-0-	-576	-0-	2208 3	366 9	Y	333	333 1		1

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596	- 12612
06		1020 X	735	-0-	-285	-0-	608 1	40 3	Y	79			144
07		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	628 1	536 3	Y	106	191 1		59
08		930 X	852	-0-	-78	-0-	628 1	50 3	Y	158			217
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	608 1	304 3	Y	127	192 1		152
10		1271 N	973	-0-	-298	-0-	628 1	201 3	Y	131	179 1		104
*11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	608 1	386 3	Y	118			222

BUNA, WEST (YEGUA)		13292 834		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER						
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		313153										
DIAMOND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF. 5115	- 5155
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUNA, WEST (14700)		13292 945		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN							
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC		313153											
BP AMERICA A-38		WELL #:		1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.15332	- 15468	
06		9180 #	6268	-0-	-2912	-0-	6000 3	268 9	Y	244	322 1		48
07		7254 #	3326	-0-	-3928	-0-	3188 3	138 9	Y	125			173
08		7751 R	7751	-0-	-0-	-0-	7489 3	262 9	Y	238	175 1		236
09		6330 #	-0-	-0-	-6330	-0-			Y	245	344 1		137
10		6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	257	334 1		60
*11		8332 R	8332	-0-	-0-	-0-	8083 3	249 9	Y	226	172 1		114

OIL AND GAS DIVISION

BURGHER (FRIO 3300)		13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.		127449										
WEEKS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8388			N	NO RPT	-0-	

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4560 X	-0-	-0-	-4560		-0-			N	-0-	52	
07	4712 X	-0-	-0-	-4712		-0-			N	-0-	52	
08	3472 X	-0-	-0-	-3472		-0-			N	-0-	52	
*09	720 X	-0-	-0-	-720		-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	

KERR-MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13886 - 14027		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	59602 X	59602	-0-	-0-		-0-	300 1	56196 2	N	2824 2987 1	1 8	551
07	62727 X	62727	-0-	-0-		-0-	310 1	59250 2	N	2879 3144 1		286
08	67868 X	67868	-0-	-0-		-0-	310 1	63662 2	N	3542 3462 1		366
09	60051 X	60051	-0-	-0-		-0-	3896 9					
10	62674 X	62674	-0-	-0-		-0-	300 1	56570 2	N	2892 2887 1		371
*11	58196 X	58196	-0-	-0-		-0-	3181 9					
							310 1	58887 2	N	3161 2981 1		551
							3477 9					
							300 1	54609 2	N	2988 3200 1		339
							3287 9					

CHOICE EXPLORATION, INC.		150655		RRCID -> 244402		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13882 - 13920		
IMPERIAL		WELL #: 1										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1650 X	1630	-0-	-20		-0-	1497 2	133 9	N	121		261
07	1705 X	1286	-0-	-419		-0-	1221 2	65 9	N	59	185 1	135
08	1705 X	1593	-0-	-112		-0-	1494 2	99 9	N	90		225
09	1620 X	1377	-0-	-243		-0-	1292 2	85 9	N	77	192 1	110
10	1674 X	1479	-0-	-195		-0-	1361 2	118 9	N	107		217
11	1620 X	1003	-0-	-617		-0-	944 2	59 9	N	54	179 1	92

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670		
KERR-MCGEE		WELL #: 3										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11550 X	10019	-0-	-1531		-0-	327 1	7204 2	N	2262 1725 1		1082
07	11935 X	10526	-0-	-1409		-0-	2488 9					
08	11935 X	10530	-0-	-1405		-0-	345 1	7420 2	N	2510 3464 1		128
09	9870 X	9287	-0-	-583		-0-	2761 9					
10	10199 X	8274	-0-	-1925		-0-	300 1	7545 3	N	2441 2205 1		364
11	9870 X	9127	-0-	-743		-0-	2685 9					
							263 1	6487 3	N	2306 2030 1		640
							2537 9					
							264 1	5582 3	N	2207 2498 1		349
							2428 9					
							284 1	6294 3	N	2317 2285 1	1 8	380
							2549 9					

OIL AND GAS DIVISION

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

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

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

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

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

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

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 C & E OPERATING, INC. 120079
 HEFFLEY WELL #: 2 RRCID -> 262305 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11505

*04	1830 X	1565	-0-	-265	-0-	1561	2	4	9	N	4					304
*05	1519 X	1082	-0-	-437	-0-	1082	2			N	-0-					304
*06	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					304
*07	1643 X	1512	-0-	-131	-0-	1512	2			N	-0-					304
*08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					304
*09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					304
*10	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					304
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	304	1			-0-

GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672

06	35730 X	24498	-0-	-11232	-0-	23735	2	763	9	N	694	686	1			480
07	36921 X	22608	-0-	-14313	-0-	21856	2	752	9	N	684	705	1			459
08	34565 X	16933	-0-	-17572	-0-	16439	2	554	9	N	504	516	1			447
*09	16385 X	16385	-0-	-0-	-0-	15809	2	576	9	N	524	520	1			451
*10	23168 X	23168	-0-	-0-	-0-	22462	2	706	9	N	642	529	1			564
*11	21808 X	21808	-0-	-0-	-0-	21206	2	602	9	N	547	529	1			582

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
 CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

06	14010 X	11336	-0-	-2674	-0-	11066	2	270	9	N	245	344	1			179
07	14477 X	11324	-0-	-3153	-0-	11020	2	304	9	N	276	341	1			114
08	13578 X	9987	-0-	-3591	-0-	9728	2	259	9	N	235					349
09	11640 X	8984	-0-	-2656	-0-	8744	2	240	9	N	218	358	1			209
10	11904 X	9943	-0-	-1961	-0-	9648	2	295	9	N	268	346	1			131
11	11340 X	8932	-0-	-2408	-0-	8658	2	274	9	N	249					380

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.//		14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024											
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11260 - 11278
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	14B2 EXT	5367	-0-	5367	5367	5117	2	250	9	N	227		326

CONNOR				WELL #:	2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	10798 - 10816
06	3090 X	2569	-0-	-521	-0-	2456	2	113	9	N	103	172	1 34
07	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	2509	2	108	9	N	98		132
08	3069 X	2539	-0-	-530	-0-	2431	2	108	9	N	98	173	1 57
09	2820 X	2333	-0-	-487	-0-	2204	2	129	9	N	117		174
*10	2666 X	2405	-0-	-261	-0-	2303	2	102	9	N	93	171	1 96
11	2580 X	2200	-0-	-380	-0-	2114	2	86	9	N	78		174

WELLS				WELL #:	2	RRCID ->	264353	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	10935 - 10953
06	6960 X	5910	-0-	-1050	-0-	5759	2	151	9	N	137	172	1 175
07	7192 X	5511	-0-	-1681	-0-	5372	2	139	9	N	126	173	1 128
08	6448 X	5338	-0-	-1110	-0-	5195	2	143	9	N	130	173	1 85
09	6180 X	4527	-0-	-1653	-0-	4428	2	99	9	N	90		175
10	6107 X	4805	-0-	-1302	-0-	4698	2	107	9	N	97	175	1 97
11	5910 X	4423	-0-	-1487	-0-	4227	2	196	9	N	178	174	1 102

JOE POTTER				WELL #:	1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10850 - 10875
06	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	13862	2	451	9	N	410	344	1 207
07	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	13015	2	429	9	N	390	345	1 252
08	17329 X	14254	-0-	-3075	-0-	13815	2	439	9	N	399	517	1 134
09	16440 X	12317	-0-	-4123	-0-	11922	2	395	9	N	359	350	1 143
10	15283 X	11476	-0-	-3807	-0-	11099	2	377	9	N	343	348	1 138
11	14310 X	10923	-0-	-3387	-0-	10558	2	365	9	N	332	225	1 245

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

COLDWELL (GEORGETOWN)			14710 660		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BURLESON				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
MARTIN			WELL #: 1		RRCID -> 214539		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9512 - 18160				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		0	87	-0-	87 B	-3635	87 2			N	-0-			80
07		0 N	21	-0-	21 B	-3614	21 2			N	-0-			80
08		0 N	8	-0-	8 B	-3606	8 2			N	-0-			80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3606											
09		0 N	57	-0-	57 B	-3549	57 2			N	-0-			80
10		0 N	36	-0-	36 B	-3513	36 2			N	-0-			80
11		0 N	50	-0-	50 B	-3463	50 2			N	-0-			80

URSA OPERATING COMPANY LLC			879262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
DODD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 263817		COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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				
06		11790 #	5551	-0-	-6239	-0-	13 1	5538 3		N	-0-			184
07		12927 #	6240	-0-	-6687	-0-	13 1	6227 3		N	-0-			184
08		12927 #	10081	-0-	-2846	-0-	15 1	9997 3		N	63			247
09 DLQ G-10			2762	-0-	2762	2762	7 1	2738 3		N	15	193 1		69
10		8816 R	6054	-0-	-2762	-0-	17 9							
*11		7461 R	7461	-0-	-0-	-0-	11 1	6043 3		N	-0-			69
							9 1	7452 3		N	-0-			69

CALLIS (FRIO 4300)			14873 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
GULFSTAR PROPERTIES, INC.			338735											
GOFF, E. G.			WELL #: 1		RRCID -> 179689		COMPL. DATE 08/21/2000			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOFF			WELL #: 4C		RRCID -> 258593		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247				
06		DLQ G-10	503	-0-	503	128781	503 2			N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	131	-0-	131	128912	131 2			N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	446	-0-	446	129358	446 2			N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	310	-0-	310	129668	310 2			N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	489	-0-	489	130157	489 2			N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	297	-0-	297	130454	297 2			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3870 #	2013	-0-	-1857	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
07	3999 #	1714	-0-	-2285	-0-	1568	2	146	9	N	133	112	1	21
08	3999 #	1501	-0-	-2498	-0-	1501	2			N	-0-			21
09	3090 #	1721	-0-	-1369	-0-	1706	2	15	9	N	14			35
10	3193 #	1272	-0-	-1921	-0-	1272	2			N	-0-			35
11	2010 #	785	-0-	-1225	-0-	785	2			N	-0-			35

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 #	102	-0-	-708	-0-	102	2			N	-0-			51
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-	-837				N	-0-			51
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-	-837				N	-0-			51
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-90				N	-0-			51
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-93				N	-0-			51
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-90				N	-0-			51

CAMP HULEN (MIDDLE FRIO SD.) 15101 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 EARTHSTONE ENERGY, INC. 237742
 PIDCO WELL #: 2 RRCID -> 213180 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 14825 PERF. 13142 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	26455	-0-	26455	404437	26309	2	146	9	N	133	182	1	80
01	0 W	22529	-0-	22529	426966	22402	2	127	9	N	115			195
02	0 W	20438	-0-	20438	447404	20360	2	78	9	N	71	178	1	88
03	0 W	15386	-0-	15386	462790	15272	2	114	9	N	104			192
04	0 W	16733	-0-	16733	479523	16650	2	83	9	N	75			267
05	0 W	14989	-0-	14989	494512	14989	2			N	-0-	178	1	89
06	0 W	10239	-0-	10239	504751	10167	2	72	9	N	65			154
07	0 W	12288	-0-	12288	517039	12238	2	50	9	N	45			199
08	0 W	11045	-0-	11045	528084	11003	2	42	9	N	38			237
09	0 W	9315	-0-	9315	537399	9243	2	72	9	N	65	172	1	130
10	0 W	6047	-0-	6047	543446	6047	2			N	-0-			130
11	0 W	5903	-0-	5903	549349	5903	2			N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

CAMP HULEN, W. (FRIO 8900)		15105 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.		448039									
BATCHELDER ET AL		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
*12	26455	-0-	-0-	-26455	-0-		N	-0-			-0-
*01	22529	-0-	-0-	-22529	-0-		N	-0-			-0-
*02	20438	-0-	-0-	-20438	-0-		N	-0-			-0-
*03	15386	-0-	-0-	-15386	-0-		N	-0-			-0-
*04	16733	-0-	-0-	-16733	-0-		N	-0-			-0-
*05	15040	-0-	-0-	-15040	-0-		N	-0-			-0-
*06	10239	-0-	-0-	-10239	-0-		N	-0-			-0-
*07	12288	-0-	-0-	-12288	-0-		N	-0-			-0-
*08	11045	-0-	-0-	-11045	-0-		N	-0-			-0-
*09	9315	-0-	-0-	-9315	-0-		N	-0-			-0-
*10	6047	-0-	-0-	-6047	-0-		N	-0-			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2011											

CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
DOMINION OPERATING, LLC		222287									
HARTBURG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46

PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
HANKAMER BOBCAT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	6090 #	3501	-0-	-2589	-0-	61 1	3440 2	Y	-0-		-0-
07	4805 #	3171	-0-	-1634	-0-	56 1	3115 2	Y	-0-		-0-
08	4805 #	3785	-0-	-1020	-0-	56 1	3729 2	Y	-0-		-0-
09	4230 #	3482	-0-	-748	-0-	58 1	3424 2	Y	-0-		-0-
10	3627 #	3411	-0-	-216	-0-	63 1	3348 2	Y	-0-		-0-
11	3660 #	778	-0-	-2882	-0-	18 1	760 2	Y	-0-		-0-

CANADIAN HUNTER		15225 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
CHANNELVIEW TOWNSITE														
WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	8430 X	8043	-0-	-387	-0-	300 1	7512 2	231 9	Y	210	191 1	17 8		371
07	8711 X	8210	-0-	-501	-0-	310 1	7691 2	209 9	Y	190	188 1	6 8		367
08	8525 X	8053	-0-	-472	-0-	310 1	7586 2	157 9	Y	143	182 1	4 8		324
09	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	300 1	7065 2	194 9	Y	176	4 8			496
10	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	307 1	7009 2	163 9	Y	148	394 1	6 2		244
11	7020 X	7015	-0-	-5	-0-	282 1	6547 2	186 9	Y	169	181 1	13 8		219

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE LEASE 108878														
WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179														
06	88205 X	88205	-0-	-0-	-0-	300 1	86009 2	1896 9	N	1724	1783 1	1 8		277
07	96747 X	96747	-0-	-0-	-0-	310 1	94392 2	2045 9	N	1859	1810 1			326
08	95880 X	95880	-0-	-0-	-0-	310 1	93859 2	1711 9	N	1555	1607 1			274
09	97047 X	97047	-0-	-0-	-0-	300 1	94787 2	1960 9	N	1782	1759 1			297
10	112908 X	112908	-0-	-0-	-0-	304 1	110248 2	2356 9	N	2142	2063 1			376
*11	106348 X	106348	-0-	-0-	-0-	300 1	104029 2	2019 9	N	1835	2098 1	1 8		112

CANNEY CREEK (FRIO 4100)														
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC														
SORREL, FRANK														
WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANNEY CREEK (FRIO 5000)														
CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
DAVIS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANEY CREEK (FRIO 5000)		//CONT.//		15310 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
NILSON		WELL #:		1	RRCID ->	189174	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5173 - 5182			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)				15407 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570										
HAWKINS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	175521	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6544 - 6553			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)				15491 322	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.				433012										
ZINN & FORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 6733 - 6737			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X)
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-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

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

CAPLEN (FB-3, 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

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

CAPLEN (FB-3A, 2-W)
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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CARLOS (QUEEN CITY)			15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GRIMES		
KEMICK, JEROME G.			455180									
MEITZEN, B. C.			WELL #: 1		RRCID -> 071176		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2737 - 2740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT		-0-

CARL REYNOLDS (2460)			15700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
REYNOLDS			WELL #: 1		RRCID -> 208179		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2486 - 2488	

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

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)			15717 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
TUCKER, T. J. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 143072		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 20158		PERF.10576 - 10584	

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

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)			15717 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 175447		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 12794		PERF.11850 - 11884	

06	1500 #	1211	-0-	-289	-0-	408	1	761	2	N	38	128
						42	9					
07	1550 #	1030	-0-	-520	-0-	312	1	693	2	N	23	151
						25	9					
08	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	720	1	1272	2	N	45	16
						50	9			180	1	
09	1620 #	458	-0-	-1162	-0-	168	1	275	2	N	14	30
						15	9					
10	1914 R	1914	-0-	-0-	-0-	648	1	1208	2	N	53	83
						58	9					
11	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT	83

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)			15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY			WELL #: 6		RRCID -> 105141		COMPL. DATE 04/09/1983		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 4713 - 4719	

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

CARROLL (8600)		15948 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845										
BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 201778		COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2550 #	2159	-0-	-391	-0-	1994 2	165 9	N	150	344 0		66
07	2790 #	2667	-0-	-123	-0-	2484 2	183 9	N	166			232
08	2790 #	2698	-0-	-92	-0-	2500 2	198 9	N	180	342 0		70
09	2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	2513 2	196 9	N	178			248
10	2666 #	2286	-0-	-380	-0-	2112 2	174 9	N	158	179 1		227
11	2610 #	2024	-0-	-586	-0-	1899 2	125 9	N	114	181 1		160

CASTILLO (MIOCENE 3200)		16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ARCO-HUGHES		WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268			
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	101 1	211 2	N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	118 1	225 2	N	-0-			-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	123 1	215 2	N	-0-			-0-
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	65 1	123 2	N	-0-			-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-

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142			
06	2490 X	1964	-0-	-526	-0-	360 1	1604 2	N	-0-			53
07	1860 X	938	-0-	-922	-0-	215 1	723 2	N	-0-			53
08	1798 X	1615	-0-	-183	-0-	304 1	1302 2	N	8			61
09	1950 X	1717	-0-	-233	-0-	327 1	1381 2	N	8			69
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	9 9		N	NO RPT			69
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT			69

HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223			
06	694 X	694	-0-	-0-	-0-	90 1	604 2	N	-0-			89
07	713 X	131	-0-	-582	-0-	22 1	109 2	N	-0-			89
08	713 X	196	-0-	-517	-0-	28 1	168 2	N	-0-			89
09	960 X	207	-0-	-753	-0-	25 1	170 2	N	11			100
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	12 9		N	NO RPT			100
11	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			100

ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131			
06	3120 X	2080	-0-	-1040	-0-	270 1	1801 2	N	8			100
07	3224 X	1591	-0-	-1633	-0-	9 9						
08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	279 1	1312 2	N	-0-			100
*09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	378 1	2354 2	N	7			107
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	8 9						
11	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	380 1	2530 2	N	15			122
						17 9						
								N	NO RPT			122
								N	NO RPT			122

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

CAT SPRINGS (MIDWAY)				16400 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
HALCON OPERATING CO., INC.				344412								
KOLLATSCHNY		WELL #:			RRCID ->	270686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5788 - 5791
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
06	11970 #	10985	-0-	-985	-0-	1404	1	9385	2	N	178	176	1	148	
07	12338 #	11097	-0-	-1241	-0-	1392	1	9510	2	N	177	177	1	148	
08	12028 #	11828	-0-	-200	-0-	1516	1	10124	2	N	171	179	1	140	
09	11000	11000	-0-	-0-	-0-	1361	1	9446	2	N	175	180	1	135	
10	11098	10657	-0-	-441	-0-	1442	1	9005	2	N	191	181	1	145	
11	10740	8744	-0-	-1996	-0-	1201	1	7368	2	N	159	181	1	123	
						175	9								

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		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	49128				N	168	188	1	364
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	49128				N	108	371	1	101
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	49128				N	-0-			101
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	49128				N	-0-			101
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	49128				N	-0-			101
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	49128				N	-0-			101

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		
06	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11335	2	457	9	N	415	348	1	582
07	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	11779	2	615	9	N	559	524	1	617
08	12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	11685	2	510	9	N	464	525	1	556
09	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10561	2	452	9	N	411	512	1	455
10	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	10635	2	493	9	N	448	353	1	550
*11	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10209	2	497	9	N	452	352	1	650

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)				16531 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
NASH				WELL #:	1ST RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12504	PERF. 11958	- 12235				
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
*01	174344	20965	-0-	-153379	160072	310 1	15036 2	N	5108	4885 1	1 8	870	
						5619 9							
*02	157472	140146	-0-	-17326	142746	280 1	135641 2	N	3841	3841 1		870	
						4225 9							
03	0	149826	-0-	149826	292572	310 1	145213 2	N	3912	4090 1	1 8	691	
						4303 9							
04	0	140501	-0-	140501	433073	297 1	135709 2	N	4086	3965 1		812	
						4495 9							
*05	0	151194	-0-	151194	584267	310 1	146860 2	N	3658	3944 1		526	
						4024 9							
*06	0	138724	-0-	138724	722991	300 1	134600 2	N	3476	3557 1	1 8	444	
						3824 9							
*07	0	135780	-0-	135780	858771	310 1	131435 2	N	3668	3826 1		286	
						4035 9							
08	0	131738	-0-	131738	990509	310 1	128560 2	N	2607	2594 1		299	
						2868 9							
*09	680024	122877	-0-	-557147	433362	300 1	119158 2	N	3108	2771 1		636	
						3419 9							
10	125953	122311	-0-	-3642	429720	310 1	118763 2	N	2944	3286 1		294	
						3238 9							
*11	121890	119424	-0-	-2466	427254	300 1	116115 2	N	2735	2376 1		653	
						3009 9							

CEDAR POINT				16599 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796										
STATE				WELL #:	1876	RRCID -> 213315	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5836	- 5844				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

CEDAR POINT (DEEP FRIO)				16599 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
WHITSON OPERATING				921045										
STATE TRACT 119				WELL #:	2	RRCID -> 231292	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 7561	PERF. 7334	- 8758				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	T. A.	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-	

CEDAR POINT (MIOCENE)				16599 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS			
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC.				500796									
STATE				WELL #:	1817MU	RRCID -> 033730	COMPL. DATE 06/14/1964	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
06	18330 X	13500	-0-	-4830	-0-	57 1 347 9	13096 2	N 315	380 1 1 8	185
07	18538 X	17936	-0-	-602	-0-	73 1 415 9	17448 2	N 377	345 1	217
08	18538 X	18343	-0-	-195	-0-	75 1 454 9	17814 2	N 413	373 1	257
09	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	71 1 464 9	16802 2	N 422	381 1 2 8	296
10	17670 X	16502	-0-	-1168	-0-	69 1 422 9	16011 2	N 384	383 1	297
11	17100 X	14950	-0-	-2150	-0-	62 1 436 9	14452 2	N 396	383 1	310

CHENANGO (8100 FRIO)		17418 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA		
NADSOLLCO LLC		598945								
HEIM		WELL #: 1		RRCID -> 171615		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N -0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N -0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N -0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N -0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N -0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3808		N -0-		-0-

CHENANGO (8900 -A- SD.)		17418 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
TENBRINK		WELL #: 3		RRCID -> 105076		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

CHESTERVILLE (CKFLD. 6100)		17550 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835								
CHESTERVILLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117526		COMPL. DATE 06/24/1985		TOTAL DEPTH 9442 PERF. 6028 - 6038		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200)		17550 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC		161678								
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 263239		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5724 - 5737		
06	7500	2586	-0-	-4914 B	-15854	2586 2		N -0-		153
07	7440 #	3019	-0-	-4421 B	-20275	3019 2		N -0-		153
08	6324 #	2469	-0-	-3855 B	-24130	2469 2		N -0-		153
09	4020	1728	-0-	-2292 B	-26422	1703 2	25 9	N 23	152 1	24
10	3007 #	1173	-0-	-1834 B	-28256	1173 2		N -0-		24
11	2910 #	-0-	-0-	-2910 B	-31166			N -0-		24

CHESTERVILLE (JACKSON 5200)		//CONT.//		17550 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COLORADO			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	217674	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	5264 - 5268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500 #	308	-0-	-1192 B	-2435	14	1	292	2	Y	2		4
07	1550 #	1360	-0-	-190 B	-2625	82	1	1267	2	Y	10	3 1	11
08	1550 #	55	-0-	-1495 B	-4120	3	1	52	2	Y	-0-	11 1	-0-
09	1500 #	199	-0-	-1301 B	-5421	9	1	189	2	Y	1		1
10	1364 #	1309	-0-	-55 B	-5476	59	1	1243	2	Y	6	1 1	6
11	1320 #	983	-0-	-337 B	-5813	27	1	947	2	Y	8		14

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)				17550 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.				295861									
OYSTER		WELL #:		1	RRCID ->	231717	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4017 - 4153	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	213868	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3914 - 3920	
06	5790 X	5651	-0-	-139	-0-	261	1	5356	2	Y	31		47
07	5208 X	4538	-0-	-670	-0-	272	1	4229	2	Y	34	38 1	43
08	4929 X	3475	-0-	-1454	-0-	164	1	3249	2	Y	56	76 1	23
09	5640 X	4861	-0-	-779	-0-	217	1	4623	2	Y	19		42
10	5828 X	4710	-0-	-1118	-0-	213	1	4475	2	Y	20	32 1	30
11	5640 X	2674	-0-	-2966	-0-	73	1	2578	2	Y	21		51

CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	255593	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3906 - 3910	
06	3870 X	2179	-0-	-1691	-0-	101	1	2065	2	Y	12		19
07	4123 X	2515	-0-	-1608	-0-	151	1	2344	2	Y	18	15 1	22
08	4123 X	2834	-0-	-1289	-0-	133	1	2649	2	Y	47	50 1	19
09	3990 X	3076	-0-	-914	-0-	137	1	2926	2	Y	12		31
10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	144	1	3025	2	Y	14	24 1	21
11	2730 X	2144	-0-	-586	-0-	58	1	2067	2	Y	17		38

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC. KAEICHELE		429659		WELL #: 1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9190 - 9313		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

CHESTERTVILLE (WILCOX 9500)		17550 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SAMSON EXPLORATION, LLC CHESTERTVILLE UNIT		744835		WELL #: 7		RRCID -> 005505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9390 - 9520		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9600)		17550 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SAMSON EXPLORATION, LLC CHESTERTVILLE UNIT		744835		WELL #: 5		RRCID -> 005503		COMPL. DATE 02/01/1950		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9428 - 9588		
06	20250 #	19478	-0-	-772	-0-	901	1	18460	2	Y	106			166
07	20925 #	7957	-0-	-12968	-0-	477	1	7414	2	Y	60	134	1	92
08	20925 #	15780	-0-	-5145	-0-	743	1	14756	2	Y	255	242	1	105
09	19470 #	17184	-0-	-2286	-0-	281	1	16344	2	Y	66			171
10	20948 R	20948	-0-	-0-	-0-	767	1	19901	2	Y	91	133	1	129
11	19470 #	13978	-0-	-5492	-0-	73	9	13473	2	Y	113			242

CHESTERTVILLE (3770)		17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO HILLBOLDT		153429		WELL #: 2		RRCID -> 168099		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3576 - 3586		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC CHESTERTVILLE UNIT		744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		153429		WELL #: 9		RRCID -> 209971		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 3818 - 3870		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE (3770)		//CONT.//		17550 640	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
SENORA RESOURCES, INC.				767312											
SCHAER, W.				WELL #:	1	RRCID ->	179254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 3958 - 3960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468				CNTY: COLORADO							
TULANE GORDON UNIT				WELL #:	1	C	RRCID ->	203729	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3914 - 4006		
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE, 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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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			
06		1440 #	752	-0-	-688	-0-	98	1	654	2	N	-0-			-0-
07		1488 #	700	-0-	-788	-0-	77	1	623	2	N	-0-			-0-
08		1488 #	826	-0-	-662	-0-	93	1	733	2	N	-0-			-0-
09		840 #	652	-0-	-188	-0-	75	1	577	2	N	-0-			-0-
10		775 #	684	-0-	-91	-0-	77	1	607	2	N	-0-			-0-
11		810 #	611	-0-	-199	-0-	75	1	536	2	N	-0-			-0-

KAECELE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2031 - 2033			
06		120 #	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-			-0-
07		124 #	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
08		124 #	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-			-0-
09		120 #	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-
10		124 #	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	2	N	-0-			-0-
11		120 #	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	2	N	-0-			-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)				17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.				429659											
WOLF				WELL #:	1	RRCID ->	148847	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11534 - 11556			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
KAECELE		WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2250 N	512	-0-	-1738	-0-	66	1	440	2	N	5					110
07	2325 X	2175	-0-	-150	-0-	237	1	1927	2	N	10					120
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	357	1	2829	2	N	14	1	8			133
09	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	350	1	3290	2	N	13					146
*10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	346	1	2722	2	N	8					154
*11	2100 X	1362	-0-	-738	-0-	165	1	1190	2	N	6					160

WITTER, A. S.		WELL #: 1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841						
06	7500 X	6999	-0-	-501	-0-	855	1	6081	2	N	57	177	1			75
07	7750 X	6631	-0-	-1119	-0-	808	1	5766	2	N	52	2	8			125
08	7750 X	6395	-0-	-1355	-0-	806	1	5534	2	N	50					175
09	DLQ G-10	8299	-0-	8299	8299	874	1	7351	2	N	67	176	1	1	8	65
*10	15021 X	6722	-0-	-8299	-0-	836	1	5814	2	N	65	1	8			129
*11	6990 X	6218	-0-	-772	-0-	784	1	5345	2	N	81	161	1	2	8	47

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020						
06	7830 X	6622	-0-	-1208	-0-	681	1	5910	2	N	28	178	1	1	8	74
07	8091 X	6064	-0-	-2027	-0-	631	1	5387	2	N	42	6	8			110
08	8060 X	7008	-0-	-1052	-0-	721	1	6241	2	N	42	2	8			150
09	DLQ G-10	7512	-0-	7512	7512	673	1	6793	2	N	42	2	8			190
*10	11901 X	4389	-0-	-7512	-0-	474	1	3890	2	N	23	1	8			212
*11	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	765	1	5928	2	N	61	178	1	6	8	89

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397						
06	10800 X	9890	-0-	-910	-0-	1208	1	8597	2	N	77	171	1	1	8	62
07	11160 X	10087	-0-	-1073	-0-	1230	1	8770	2	N	79	7	8			134
08	11160 X	10124	-0-	-1036	-0-	1274	1	8751	2	N	90	2	8			222
09	DLQ G-10	11617	-0-	11617	11617	1223	1	10306	2	N	80	175	1	2	8	125
*10	21726 X	10109	-0-	-11617	-0-	1258	1	8756	2	N	86	2	8			209
*11	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	1326	1	9037	2	N	83	167	1	5	8	120

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11301 - 12118	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	672 1	4414 2	N	26	1 8		200	
07	5270 X	4635	-0-	-635	-0-	29 9	595 1	N	27	165 1	7 8	55	
08	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	30 9	759 1	N	25	2 8		78	
09	DLQ G-10	6111	-0-	6111	6111	28 9	677 1	N	37	2 8		113	
*10	10981 X	4870	-0-	-6111	-0-	41 9	673 1	N	32	2 8		143	
*11	5130 X	5024	-0-	-106	-0-	35 9	717 1	N	66	4 8		205	
						73 9							

WOLF		WELL #:		A 1	RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11283 - 12374	
06	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	858 1	5639 2	N	57	2 8		152	
07	7750 X	6430	-0-	-1320	-0-	63 9	824 1	N	43	8 8		187	
08	7750 X	6007	-0-	-1743	-0-	47 9	854 1	N	42	161 1	2 8	66	
09	DLQ G-10	7543	-0-	7543	7543	46 9	863 1	N	43	3 8		106	
*10	12914 X	5371	-0-	-7543	-0-	47 9	739 1	N	60	2 8		164	
*11	6570 X	6268	-0-	-302	-0-	66 9	901 1	N	44	8 8		200	
						48 9							

CRANZ TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.	11059 - 12393	
06	7050 X	6915	-0-	-135	-0-	899 1	5999 2	N	15			162	
07	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	17 9	1162 1	N	40	168 1	4 8	30	
08	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	44 9	960 1	N	35			65	
09	DLQ G-10	9831	-0-	9831	9831	39 9	934 1	N	27	1 8		91	
*10	19048 X	9217	-0-	-9831	-0-	30 9	1037 1	N	25	1 8		115	
*11	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	28 9	1087 1	N	56	6 8		165	
						62 9							

EVORITT		WELL #:		1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11118 - 12443	
06	3060 X	2791	-0-	-269	-0-	341 1	2428 2	N	20	2 8		172	
07	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	22 9	327 1	N	24	11 8		185	
08	3255 X	2735	-0-	-520	-0-	26 9	346 1	N	10	3 8		192	
09	DLQ G-10	2707	-0-	2707	2707	11 9	348 1	N	17	165 1	3 8	41	
*10	5181 X	2474	-0-	-2707	-0-	19 9	308 1	N	17	3 8		55	
11	2790 X	2214	-0-	-576	-0-	19 9	279 1	N	30	8 8		77	
						33 9							

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659														
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7950 X	7797	-0-	-153	-0-	801	1	6952	2	N	40	1	8			204
07	8215 X	7315	-0-	-900	-0-	764	1	6518	2	N	30	172	1	4	8	58
08	8215 X	6564	-0-	-1651	-0-	675	1	5841	2	N	44	1	8			101
09	DLQ G-10	8111	-0-	8111	8111	731	1	7350	2	N	27	2	8			126
*10	15024 X	6913	-0-	-8111	-0-	748	1	6133	2	N	29	1	8			154
11	7800 X	6558	-0-	-1242	-0-	743	1	5750	2	N	59	4	8			209

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996				TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226						
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	493	1	3243	2	N	20	172	1	2	8	30
07	4185 X	3883	-0-	-302	-0-	497	1	3351	2	N	32	10	8			52
08	4185 X	3403	-0-	-782	-0-	484	1	2894	2	N	23	2	8			73
09	DLQ G-10	3595	-0-	3595	3595	477	1	3078	2	N	36	3	8			106
*10	7444 X	3849	-0-	-3595	-0-	531	1	3279	2	N	35	4	8			137
11	3750 X	2929	-0-	-821	-0-	419	1	2474	2	N	33	8	8			162

MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996				TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426						
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	162	1	1150	2	N	18	3	8			155
07	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	164	1	1167	2	N	18	11	8			162
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	180	1	1233	2	N	8	3	8			167
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	148	1	1247	2	N	8	3	8			172
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	179	1	1243	2	N	12	5	8			179
11	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	152	1	1037	2	N	23	7	8			195

WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836						
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	452	1	3012	2	N	18	1	8			92
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	343	1	2780	2	N	17	4	8			105
08	3627 X	3380	-0-	-247	-0-	377	1	2989	2	N	13	1	8			117
09	DLQ G-10	2978	-0-	2978	2978	340	1	2623	2	N	14	1	8			130
*10	5873 X	2895	-0-	-2978	-0-	328	1	2555	2	N	11	1	8			140
11	3480 X	3136	-0-	-344	-0-	381	1	2735	2	N	18	4	8			154

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659									
KAECELE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3847 X	1900	-0-	-1947	-0-	196 1	1703 2	N	1		53
07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	340 1	2897 2	N	28	9 8	72
08		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	344 1	2973 2	N	18	1 8	89
09		2940 X	2596	-0-	-344	-0-	275 1	2308 2	N	12	1 8	100
10		3038 X	2529	-0-	-509	-0-	270 1	2219 2	N	36	1 8	135
11		2940 X	1731	-0-	-1209	-0-	198 1	1531 2	N	2		137

KAECELE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860	
06		2820 X	2799	-0-	-21	-0-	286 1	2484 2	N	26		58
07		2914 X	2802	-0-	-112	-0-	292 1	2487 2	N	21	2 8	77
08		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	290 1	2510 2	N	23	1 8	99
09		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	306 1	2561 2	N	18	1 8	116
10		2883 X	2743	-0-	-140	-0-	296 1	2429 2	N	16		132
11		2790 X	2135	-0-	-655	-0-	239 1	1855 2	N	37	4 8	165

CRANZ TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 163590			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709	
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	32 1	213 2	N	8		112
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	119 2	N	2		114
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	130 2	N	1		115
09		240 N	158	-0-	-82	-0-	18 1	139 2	N	1		116
10		124 N	65	-0-	-59	-0-	7 1	56 2	N	2		118
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	12 1	86 2	N	22		140

WOLF			WELL #: 3		RRCID -> 164250			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384	
06		4200 X	3932	-0-	-268	-0-	512 1	3412 2	N	7	2 8	214
07		4340 X	4078	-0-	-262	-0-	446 1	3615 2	N	15	7 8	222
08		4340 X	3818	-0-	-522	-0-	427 1	3389 2	N	2	157 1	65
09	DLQ	G-10	3910	-0-	3910	3910	449 1	3458 2	N	3	3 8	65
*10		7832 X	3922	-0-	-3910	-0-	441 1	3467 2	N	13	3 8	75
11		3960 X	3645	-0-	-315	-0-	442 1	3174 2	N	26	10 8	91

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11042	-	11722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3817 X	3817	-0-	-0-	494 1	3298 2	N		23	1 8		94	
07		3651 X	3651	-0-	-0-	25 9	398 1	N		25			119	
08		4092 X	4092	-0-	-0-	28 9	455 1	N		22	1 8		140	
09	DLQ	G-10	3763	-0-	3763	24 9	429 1	N		28	1 8		167	
*10		7727 X	3964	-0-	-3763	31 9	435 1	N		20			187	
11		3960 X	3885	-0-	-75	22 9	469 1	N		42	178 1	4 8	47	
						46 9								

KAECEHELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11265	-	12644
06		6330 X	6050	-0-	-280	624 1	5414 2	N		11	168 1	1 8	47	
07		6944 X	5653	-0-	-1291	12 9	589 1	N		40	11 8		76	
08		6944 X	5783	-0-	-1161	44 9	597 1	N		23	1 8		98	
09	DLQ	G-10	6592	-0-	6592	25 9	589 1	N		39	4 8		133	
*10		11182 X	4590	-0-	-6592	43 9	494 1	N		43	2 8		174	
11		6060 X	5518	-0-	-542	47 9	626 1	N		42	9 8		207	
						46 9								

CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)		17552 304		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764												
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9244	-	9280
06		5291 R	5291	-0-	-0-	168 1	5027 3	N		87			352	
07		5591 R	5591	-0-	-0-	96 9	189 1	N		69	175 1		246	
08		3937 #	2855	-0-	-1082	76 9	100 1	N		34	161 1		119	
09		4950 #	4629	-0-	-321	37 9	129 1	N		56			175	
10		5580 #	2597	-0-	-2983	62 9	92 1	N		40			215	
*11		5400 #	NO RPT	-0-	-5400	44 9		N		NO RPT			215	

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)		17552 390		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764												
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6921	-	6924
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			48	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-			48	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-			48	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N		-0-			48	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-			48	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			48	

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659										
ANDERSON, B. D.				WELL #:	1BD	RRCID ->	164121	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 5978 - 5985		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROYLES				WELL #:	1	RRCID ->	198312	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 4581 - 4632		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)				17560 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC				106509										
GORDON, TULANE				WELL #:	1	RRCID ->	186602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3312 - 3367		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LTS OIL & GAS A				511734										
KAECEHELE, CHARLES				WELL #:	2	RRCID ->	173908	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4232 - 4233		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANTLE OIL & GAS, LLC				524903										
SAN BERNARD				WELL #:	1	RRCID ->	203388	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF. 4222 - 4224		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHIEF COLABE (WILCOX)				17676 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: POLK				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716										
JACKSON, H.				WELL #:	4	RRCID ->	204034	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	9320	PERF. 8516 - 8518		
06		210 #	-0-	-0-	-210					N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62					N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHIEF COLABE (WILCOX)		//CONT.//		17676 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK				
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
CAMDEN TIMBER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	117436	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8830	-	8847
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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHINA (YEGUA CONS.)				17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
BOWER, JONES		WELL #:		1	RRCID ->	197048	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	14128	PERF.	12993	-	13161			
06	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	300	1	17049	2	N	902	962	1	48	8	194
							992	9									
07	18259	X	17292	-0-	-967	-0-	305	1	16133	2	N	776	744	1	16	8	210
							854	9									
08	18259	X	17703	-0-	-556	-0-	310	1	16460	2	N	848	775	1	12	8	271
							933	9									
09	17910	X	15906	-0-	-2004	-0-	300	1	14839	2	N	697	771	1	8	8	189
							767	9									
10	18507	X	15437	-0-	-3070	-0-	310	1	14295	2	N	756	775	1	16	8	154
							832	9									
11	17910	X	13737	-0-	-4173	-0-	300	1	12733	2	N	640	382	1	33	8	379
							704	9									

WALTER COMPANY "D"				WELL #:	1ST	RRCID ->	221521	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12960	-	13255		
06	36781	X	36781	-0-	-0-	-0-	300	1	34248	2	N	2030	2099	1	22	8	478
							2233	9									
07	33904	X	33904	-0-	-0-	-0-	310	1	31217	2	N	2161	2291	1	12	8	336
							2377	9									
08	42532	X	29840	-0-	-12692	-0-	310	1	27769	2	N	1601	1536	1	9	8	392
							1761	9									
09	T. A.		27982	-0-	27982	27982	300	1	25998	2	N	1531	1528	1	8	8	387
							1684	9									
10	T. A.		20369	-0-	20369	48351	310	1	18920	2	N	1035	1168	1	20	2	234
							1139	9									
11	T. A.		19615	-0-	19615	67966	300	1	18015	2	N	1182	965	1	44	8	407
							1300	9									

WALTER COMPANY "C" ST				WELL #:	1ST	RRCID ->	222123	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	13539	-	13748
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					202

BEAVERS				WELL #:	1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	14217	-	14300
06	5460	X	4412	-0-	-1048	-0-	15	1	3823	2	N	522	577	1	276
							574	9							
07	5642	X	849	-0-	-4793	-0-	30	1	751	2	N	62	189	1	149
							68	9							
08	5642	X	595	-0-	-5047	-0-	30	1	529	2	N	33			182
							36	9							
09	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	261	1	5780	2	N	1104	773	1	513
							1214	9							
10	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	298	1	7608	2	N	812	1078	1	247
							893	9							
11	4410	X	495	-0-	-3915	-0-	9	1	416	2	N	64			311
							70	9							

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			165
07		2325 X	1491	-0-	-834	-0-	192	1	751	2	498	371	1 8	291
							548	9						
08		2325 X	1870	-0-	-455	-0-	279	1	1356	2	214	193	1	312
							235	9						
09		2250 X	1254	-0-	-996	-0-	162	1	1033	2	54	194	1	172
							59	9						
10		1488 X	97	-0-	-1391	-0-	93	1	4	2	-0-			172
11		1800 X	1095	-0-	-705	-0-	24	1	590	2	437	378	1 8	230
							481	9						

BEAVERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16697 PERF.15620 - 15630														

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

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893														

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	190	190	1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374														

06		15000 X	10643	-0-	-4357	-0-	300	1	10090	2	230	141	8	326
							253	9						
07		15004 X	11854	-0-	-3150	-0-	310	1	11257	2	261	187	1 51 8	349
							287	9						
08		12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	310	1	12122	2	183	194	1 33 8	305
							201	9						
09		12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	300	1	12034	2	127	193	1	239
							140	9						
10		12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	310	1	12142	2	259	195	1 53 8	250
							285	9						
*11		11820 X	8716	-0-	-3104	-0-	299	1	8111	2	278	194	1 85 8	249
							306	9						

OIL AND GAS DIVISION

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) FAULCONER, VERNON E., INC. NAISER-STOVALL GAS UNIT					17857 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
					263701									
					WELL #: 1	RRCID -> 168196	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7770	- 7816				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	173	1	2084	2	N	2			70
						2	9							
07	2883 X	1941	-0-	-942	-0-	166	1	1764	2	N	10			80
						11	9							
08	2790 X	1882	-0-	-908	-0-	150	1	1695	2	N	34			114
						37	9							
09	2700 X	2071	-0-	-629	-0-	178	1	1868	2	N	23			137
						25	9							
10	2790 X	1219	-0-	-1571	-0-	106	1	1099	2	N	13			150
						14	9							
11	2250 X	596	-0-	-1654	-0-	52	1	544	2	N	-0-			150

ZBORIL, HENRY					WELL #: 3	RRCID -> 170308	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 7748	- 7806				
06	1200 N	861	-0-	-339	-0-	201	1	660	2	N	-0-			97
07	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	223	1	981	2	N	-0-			97
08	1674 N	1149	-0-	-525	-0-	210	1	854	2	N	77	174	1	-0-
						85	9							
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	184	1	772	2	N	-0-			-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	242	1	1024	2	N	160			160
						176	9							
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	201	1	844	2	N	44			204
						48	9							

CHOCOLATE BAYOU MILAGRO EXPLORATION, LLC FARMS, I. P.					17915 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
					566789									
					WELL #: 2X	RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14456	PERF. 4400	- 4460				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.					17915 040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
					247836									
					WELL #: 4-U	RRCID -> 155623	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 11862	PERF. 11319	- 11349				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARMS, I. P.-KANDELLY					WELL #: 1	RRCID -> 171305	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12117	PERF. 11462	- 11465				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830 X	1235	-0-	-595	-0-	1223 2	12 9	N	11				84
07	2325 X	1702	-0-	-623	-0-	1679 2	23 9	N	21				105
08	2325 X	2128	-0-	-197	-0-	2005 2	123 9	N	112	173 1			44
09	2250 X	729	-0-	-1521	-0-	720 2	9 9	N	8				52
10	2046 X	1939	-0-	-107	-0-	1924 2	15 9	N	14				66
11	2070 X	1752	-0-	-318	-0-	1728 2	24 9	N	22				88

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	4				117
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				120
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				123
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				127
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				130
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				130

FARMS, I. P. WELL #: 4-L RRCID -> 155624 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11481 - 11484

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

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

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

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

06	30 X	23	-0-	-7	-0-	21 2	2 9	N	2				42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				45
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	2				47
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	3				50
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	2				52
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	2				54

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596 COMPL. DATE 02/00/1945 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11313 - 11398

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789											
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:		9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
GEWIL		WELL #:		4	RRCID ->	137749	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	15013	PERF.12183 - 12210				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013															

I. P. FARMS G UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	138759	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	15622	PERF.12178 - 12296				
06	14B2	EXT	3416	-0-	3416	63252	506	1	2888	2	Y	20			169
07	14B2	EXT	1343	-0-	1343	64595	358	1	985	2	Y	-0-			169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64595					Y	-0-			169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64595					Y	-0-			169
10	14B2	EXT	1640	-0-	1640	66235	245	1	1383	2	Y	11			180
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	66235	12	9			Y	NO RPT			180

I. P. FARMS G UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173121	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	12551	PERF.12886 - 12964				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANGLE		WELL #:		5	RRCID ->	182034	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13006 - 13029				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION		I.P. FARMS		292850											
WELL #:		2 L		RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11203 - 11224					
06	3930	X	48	-0-	-3882	-0-	48	2			N	-0-			155
07	3782	X	153	-0-	-3629	-0-	153	2			N	-0-			155
08	1457	X	132	-0-	-1325	-0-	132	2			N	-0-			155
09	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			155
10	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			155
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	372	1	2218	2	N	547	707	1	301
							602	9							
07		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	681	1	1912	2	N	365	177	1	489
							402	9							
08		2666 X	2518	-0-	-148	-0-	674	1	1533	2	N	283	513	1	259
							311	9							
09		2580 X	2518	-0-	-62	-0-	868	1	1276	2	N	340	503	1	96
							374	9							
10		2666 X	2061	-0-	-605	-0-	281	1	1508	2	N	247	173	1	170
							272	9							
*11		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	688	1	1778	2	N	330	338	1	162
							363	9							

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
DUNE OPERATING COMPANY 232883															
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIETING, A. M. WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		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															
06		2970 #	2926	-0-	-44	-0-	1213	1	1674	2	N	5			190
							33	4							
07		3162 #	1929	-0-	-1233	-0-	886	1	1009	2	N	5			195
							28	4							
08		3162 #	1522	-0-	-1640	-0-	778	1	644	2	N	7	150	1	52
							92	4							
09		3060 #	90	-0-	-2970	-0-	48	1	41	2	N	-0-	52	1	-0-
							1	4							
10		3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
11		2940 #	NO RPT	-0-	-2940	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
I. P. FARMS "M"		WELL #: 2		RRCID -> 145913		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
06	60 X	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			57
07	93 X	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			57
08	93 X	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			57
09	90 X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-			57
10	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			57
11	60 X	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			57

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
I. P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BANFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 181482		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		//CONT.//		17915 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929									
ANGLE		WELL #:		5	RRCID ->	184757	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF. 12104 - 12112		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)				17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DUNE OPERATING COMPANY				232883									
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	162719	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 10096 - 10120		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B"		WELL #:		204	RRCID ->	182397	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12567	PERF. 9782 - 9800		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #:		8	RRCID ->	186379	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9830 - 9884		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836				CNTY: BRAZORIA					
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #:		1	RRCID ->	176623	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 9608 - 9622		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			5
08	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7358	2	6 9	N	5			10
09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4626	2	1 9	N	1			11
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3 9	N	3			14
11	6180 X	1359	-0-	-4821	-0-	1357	2	2 9	N	2			16

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836													
FARMS, I. P. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 9629 - 9634						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COZBY		WELL #:		1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF. 9744 - 9757						
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	420	2	1273	9	N	1157	1264	1				193
07	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	308	2	1165	9	N	1059	1110	1				142
08	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	538	2	1147	9	N	1043	910	1				275
09	1680 X	1523	-0-	-157	-0-	436	2	1087	9	N	988	938	1				325
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	1079	2	1115	9	N	1014	1127	1				212
11	1680 X	1601	-0-	-79	-0-	512	2	1089	9	N	990	924	1				278

HOWARD EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	176607	COMPL. DATE	06/04/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9788 - 9794						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013																	

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)		WELL #:		4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.10153 - 10163						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136				N	-0-						-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)		WELL #:		5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.14365 - 14479						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FARMS, I. P.		WELL #:		3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12231 - 12238						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		PRORATED		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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3	93	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3	96	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	2	98	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3	101	
10	0 W	173	-0-	173	B	173	171 2	2 9	N	2	103
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	173			N	3	106

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
OLD		WELL #: 5		RRCID -> 265559		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441			
06	8610 N	1334	-0-	-7276	B	-0-	1254 2	80 9	N	73	140
07	3317 N	2439	-0-	-878	B	-0-	207 1	2125 2	N	97	237
08 1266 N 465 -0- -801 B -0- 107 9 380 2 N 16 177 1 76											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	56	-0-	-1264	B	-0-	14 1	42 2	N	-0-	76
10	2449 N	-0-	-0-	-2449	B	-0-			N	4	80
11	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-			N	-0-	80

I. P. FARMS UNIT G		WELL #: 2		RRCID -> 271040		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 12551 PERF.12187 - 12203		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	292	NO RPT	-0-	-292	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	3453	NO RPT	-0-	-3453	B	-3745		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3745										
09	3600	NO RPT	-0-	-3600	B	-7345		N	NO RPT	-0-
10	6679	NO RPT	-0-	-6679	B	-14024		N	NO RPT	-0-
11	1227	NO RPT	-0-	-1227	B	-15251		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
GEWIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 005567		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 11548 PERF.11264 - 11290		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	46
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12										

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.//		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HOUSTON -G-		WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2550 - 6070								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHENCK		WELL #: 7		RRCID -> 269946		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320								
06	0 W	32219	-0-	32219	181807	31520	2	699	9	N	635	763	1			143
07	0 W	29196	-0-	29196	211003	2426	1	26209	2	N	510	529	1			124
08	0 W	32954	-0-	32954	243957	32294	2	660	9	N	600	531	1			193
09	0 W	31042	-0-	31042	274999	30471	2	571	9	N	519	528	1			184
10	0 W	31041	-0-	31041	306040	30368	2	673	9	N	612	532	1			264
11	0 W	28521	-0-	28521	334561	28018	2	503	9	N	457	481	1			240

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

CHOCOLATE BAYOU (11050)		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
BLACK STONE IVORY		WELL #: 5		RRCID -> 228848		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825								
06	38734 X	38734	-0-	-0-	-0-	33881	2	4853	9	N	4412	4622	1			314
07	40476 X	40476	-0-	-0-	-0-	35325	2	5151	9	N	4683	4770	1			227
08	40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	35139	2	5295	9	N	4814	4831	1			210
09	38598 X	38598	-0-	-0-	-0-	33658	2	4940	9	N	4491	4484	1			217
10	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	35383	2	5176	9	N	4705	4481	1			441
*11	39235 X	39235	-0-	-0-	-0-	34184	2	5051	9	N	4592	4685	1			348

BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394								
06	1020 X	760	-0-	-260	-0-	735	2	25	9	N	23					93
07	713 X	708	-0-	-5	-0-	667	2	41	9	N	37					130
08	788 X	788	-0-	-0-	-0-	703	2	85	9	N	77					207
09	750 X	713	-0-	-37	-0-	658	2	55	9	N	50	179	1			78
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	908	2	43	9	N	39					117
*11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1013	2	138	9	N	125	186	1			56

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)		17915 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
DUNE OPERATING COMPANY		232883								
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 151457		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WIETING, A.M.		WELL #: 32		RRCID -> 254238		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 12713 PERF.12278 - 12292			
06	41760 X	24526	-0-	-17234	-0-	30 1	22314 2	N	1983	2606 1	308
						1 4	2181 9				
07	39525 X	20601	-0-	-18924	-0-	35 1	18582 2	N	1803	1798 1	313
						1 4	1983 9				
08	36673 X	18445	-0-	-18228	-0-	1294 1	15348 2	N	1636	1531 1	418
						3 4	1800 9				
09	30420 X	19724	-0-	-10696	-0-	245 1	18111 2	N	1244	1304 1	358
						1368 9					
10	27683 X	21724	-0-	-5959	-0-	137 1	20166 2	N	1292	1130 1	520
						1421 9					
11	24540 X	NO RPT	-0-	-24540	-0-			N	NO RPT		520

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)		17917 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
TRI-WALLINDER		WELL #: 1		RRCID -> 140615		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

I. P. FARMS PA		WELL #: 1A		RRCID -> 158232		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254		
06	30 X	17	-0-	-13	-0-	14 2	3 9	N	3	88
07	14 X	5	-0-	-9	-0-	2 2	3 9	N	3	91
08	15 X	6	-0-	-9	-0-	2 2	4 9	N	4	95
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	11 2	3 9	N	3	98
10	31 X	11	-0-	-20	-0-	8 2	3 9	N	3	101
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	4	105

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		
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	1	39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	42
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	47
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	49
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	52

BLACK STONE IVORY		WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174			
06	1530 X	644	-0-	-886	-0-	619 2	25 9	N	23	97	
07	1581 X	627	-0-	-954	-0-	580 2	47 9	N	43	140	
08	1085 X	93	-0-	-992	-0-	83 2	10 9	N	9	149	
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	4	153	
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	6	159	
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	70	193 1	36

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			18
07		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			18
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			18
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			18
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			18
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			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															
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			88
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			88
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			88
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5			93
10		713 N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-			93
11		120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-			93

CHOCOLATE BAYOU, N. (10100) 17917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
ANDRAU WELL #: 3 RRCID -> 160813 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10118															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730															
06		1740 X	774	-0-	-966	-0-	596	2	178	9	N	162	192	1	110
07		1798 X	813	-0-	-985	-0-	624	2	189	9	N	172	167	1	115
08		1240 X	379	-0-	-861	-0-	219	2	160	9	N	145			260
09		1200 X	299	-0-	-901	-0-	159	2	140	9	N	127	182	1	205
10		1240 X	572	-0-	-668	-0-	403	2	169	9	N	154	192	1	167
*11		908 X	908	-0-	-0-	-0-	692	2	216	9	N	196	193	1	170

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134															
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 N	934	-0-	-56	-0-	58	1	686	2	N	173	11 8	419
07	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	190	9	744	2	N	181	359 1	232
08	1023 N	909	-0-	-114	-0-	62	1	654	2	N	175	184 1	217
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	193	9	196	9	N	178	9 8	386
10	992 N	803	-0-	-189	-0-	652	2	186	9	N	169	361 1	189
11	870 N	785	-0-	-85	-0-	617	2	182	9	N	165	189 1	163
						603	2					2 8	

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	36	-0-	-24	-0-	30	2	6	9	N	5		115
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	5		120
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	28	2	23	9	N	21	115 1	26
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	4		30
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	3		33
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	3		36

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4152 R	4152	-0-	-0-	-0-	3944	2	208	9	N	189	171 1	220
07	5017 R	5017	-0-	-0-	-0-	4824	2	193	9	N	175	190 1	205
08	4061 #	3868	-0-	-193	-0-	3715	2	153	9	N	139	181 1	163
09	4140 #	3863	-0-	-277	-0-	3731	2	132	9	N	120	173 1	110
10	5022 #	2335	-0-	-2687	-0-	2244	2	91	9	N	83	167 1	26
11	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-					N	4		30

OIL AND GAS DIVISION

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

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		18202 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
ZEIDMAN TRUSTEE GU		WELL #: 2		RRCID -> 164975		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15761 - 17018	
06	INC G-10	1392	-0-	1392	6148	1392 2	N	-0-			-0-
07	INC G-10	1084	-0-	1084	7232	1084 2	N	-0-			-0-
08	INC G-10	1177	-0-	1177	8409	1177 2	N	-0-			-0-
09	9546 X	1137	-0-	-8409	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
10	1426 X	1163	-0-	-263	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	666	-0-	-474	-0-	666 2	N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16736 - 18000	
06	INC G-10	10875	-0-	10875	47099	1147 1	9728 2	N	-0-		-0-
07	INC G-10	10484	-0-	10484	57583	1181 1	9303 2	N	-0-		-0-
08	INC G-10	10054	-0-	10054	67637	1191 1	8863 2	N	-0-		-0-
09	77804 X	10167	-0-	-67637	-0-	1091 1	9076 2	N	-0-		-0-
10	12493 X	10581	-0-	-1912	-0-	1147 1	9434 2	N	-0-		-0-
11	10890 X	10290	-0-	-600	-0-	1068 1	9222 2	N	-0-		-0-

RUST ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 17125		PERF.16708 - 16730	
06	720 N	67	-0-	-653	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	42 2		N	-0-		-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-

WHORTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244595		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950		PERF.16249 - 16772	
06	930 N	742	-0-	-188	-0-	742 2		N	-0-		-0-
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 2		N	-0-		-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
09	750 N	428	-0-	-322	-0-	428 2		N	-0-		-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-
*11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-

CINCO RANCH (WATSON RANCH)		18217 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590									
CINCO RANCH 190		WELL #: 1		RRCID -> 187995		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 7552 - 7560	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440											
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406		
M	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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141	
11	DLQ	G-10	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			
06	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	1226	1	6381	2	N	763	719	1	256
						839	9							
07	8897 X	8893	-0-	-4	-0-	1284	1	6796	2	N	739	717	1	278
						813	9							
08	8897 X	8491	-0-	-406	-0-	1257	1	6454	2	N	709	718	1	269
						780	9							
09	8610 X	8261	-0-	-349	-0-	1214	1	6279	2	N	698	709	1	258
						768	9							
10	8897 X	8645	-0-	-252	-0-	1292	1	6566	2	N	715	720	1	253
						787	9							
11	8610 X	8219	-0-	-391	-0-	1230	1	6235	2	N	685	734	1	204
						754	9							

BUBBA "D" GU		18661 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
		744835												
		WELL #:	1	RRCID ->	259949	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	12394 - 12453			
06	82290 X	78178	-0-	-4112	-0-	1538	1	74961	2	N	1526	1470	1	368
						1679	9							
07	85033 X	80633	-0-	-4400	-0-	1326	1	77527	2	N	1618	1512	1	474
						1780	9							
08	83359 X	80739	-0-	-2620	-0-	1328	1	77823	2	N	1444	1355	1	563
						1588	9							
09	78840 X	75254	-0-	-3586	-0-	1251	1	72573	2	N	1300	1590	1	273
						1430	9							
10	81468 X	78026	-0-	-3442	-0-	1310	1	75225	2	N	1355	1278	1	350
						1491	9							
11	78180 X	74551	-0-	-3629	-0-	1281	1	71873	2	N	1270	1304	1	316
						1397	9							

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)		18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
B.A.M. LAND COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	232393	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	14203	PERF.	12681 - 12696
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. BARNHART-MAYFAIR UNIT													
18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
186835													
WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014													
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 AMT CODE	EOM BALANCE
06		1140 X	791	-0-	-349	-0-	50 1	741 2	N		-0-		27
07		1085 X	974	-0-	-111	-0-	60 1	914 2	N		-0-		27
08		1085 X	798	-0-	-287	-0-	49 1	749 2	N		-0-		27
09		1050 X	968	-0-	-82	-0-	58 1	910 2	N		-0-		27
*10		990 X	990	-0-	-0-	-0-	60 1	913 2	N		15		42
							17 9						
11		930 X	821	-0-	-109	-0-	50 1	771 2	N		-0-		42

MOORE, JESSE "A"													
WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535													
06		90 X	53	-0-	-37	-0-	4 1	49 2	N		-0-		114
07		345 X	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 2	N		-0-		114
08		124 X	11	-0-	-113	-0-	11 2		N		-0-		114
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-		114
10		341 X	7	-0-	-334	-0-	7 2		N		-0-		114
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N		-0-		114

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													
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N		-0-		50
07		186 N	51	-0-	-135	-0-	3 1	48 2	N		-0-		50
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	3 1	35 2	N		-0-		50
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	75 2	N		-0-		50
*10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N		-0-		50
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-		50

MOORE, ROBERT T. ESTATE													
WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512													
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 2	N		-0-		40
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	N		-0-		40
08		62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 2	N		-0-		40
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 2	N		-0-		40
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	N		-0-		40
*11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N		-0-		40

MCFARLANE-MOORE UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971													
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	20 1	148 2	N		-0-		114
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 2	N		-0-		114
08		341 N	163	-0-	-178	-0-	23 1	140 2	N		-0-		114
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	25 1	149 2	N		-0-		114
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-		114
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-		114

RUBENSTEIN UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764													
06		450 N	351	-0-	-99	-0-	23 1	328 2	N		-0-		144
07		775 N	593	-0-	-182	-0-	36 1	551 2	N		5		149
							6 9						
08		775 N	538	-0-	-237	-0-	32 1	500 2	N		5		154
							6 9						
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	41 1	647 2	N		6		160
							7 9						
10		589 N	428	-0-	-161	-0-	26 1	396 2	N		5		165
							6 9						
11		510 N	155	-0-	-355	-0-	11 1	144 2	N		-0-		165

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06	1710 N	845	-0-	-865	-0-	360	1	485	2	N	-0-	35
07	775 N	38	-0-	-737	-0-	2	1	36	2	N	-0-	35
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	35
09	840 N	119	-0-	-721	-0-	7	1	112	2	N	-0-	35
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-	35

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900												
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-	25
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	159	1	2409	2	N	-0-	25
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-	25
09	510 N	139	-0-	-371	-0-	8	1	131	2	N	-0-	25
10	2046 N	741	-0-	-1305	-0-	45	1	696	2	N	-0-	25
*11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	146	1	2246	2	N	90	115
						99	9					

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518												
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	12	1	170	2	N	7	123
						8	9					
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	13	1	186	2	N	92	215
						101	9					
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	17	1	271	2	N	29	68
						32	9					
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	2	N	-0-	68
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	15	1	228	2	N	-0-	68
11	300 N	46	-0-	-254	-0-	2	1	44	2	N	-0-	68

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107												
06	1200 X	253	-0-	-947	-0-	16	1	237	2	N	-0-	192
07	1240 X	274	-0-	-966	-0-	17	1	257	2	N	-0-	192
08	1240 X	337	-0-	-903	-0-	19	1	301	2	N	15	36
						17	9					
09	1200 X	154	-0-	-1046	-0-	9	1	145	2	N	-0-	36
10	310 X	100	-0-	-210	-0-	7	1	93	2	N	-0-	36
11	330 X	126	-0-	-204	-0-	8	1	118	2	N	-0-	36

MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120														
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-	
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

YEGUA-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314														
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2	46	9	N	42	179	
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	34	9	N	31	210	
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	41	9	N	37	60	
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2	35	9	N	32	92	
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	41	9	N	37	129	
11	900 N	839	-0-	-61	-0-	-0-	798	2	41	9	N	37	166	

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272														
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	28	9	N	25	84	
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	33	9	N	30	114	
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2	29	9	N	26	140	
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2	30	9	N	27	167	
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	41	9	N	37	204	
11	990 N	909	-0-	-81	-0-	-0-	881	2	28	9	N	25	229	

YEGUA-SCHAWA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207														
06	990 N	755	-0-	-235	-0-	-0-	348	1	407	2	N	-0-	53	
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	404	2	N	-0-	53	
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	316	2	N	-0-	53	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	256	2	N	-0-	53	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	189	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	337	-0-	-383	-0-	-0-	337	1			N	-0-	-0-	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		3360 X	2857	-0-	-503	-0-	2796	2	61	9	N	55	193 1	104
07		3472 X	2825	-0-	-647	-0-	2771	2	54	9	N	49		153
08		3472 X	3067	-0-	-405	-0-	3009	2	58	9	N	53		206
09		3300 X	2437	-0-	-863	-0-	2387	2	50	9	N	45		251
10		3410 X	2919	-0-	-491	-0-	2855	2	64	9	N	58	194 1	115
11		2970 X	2543	-0-	-427	-0-	2501	2	42	9	N	38		153

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618														
06		4800 X	4726	-0-	-74	-0-	4682	2	44	9	N	40		224
07		4960 X	4695	-0-	-265	-0-	4656	2	39	9	N	35	187 1	72
08		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5272	2	56	9	N	51		123
09		4890 X	4304	-0-	-586	-0-	4256	2	48	9	N	44		167
10		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5795	2	74	9	N	67	140 1	94
*11		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5322	2	55	9	N	50		144

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743														
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1484	2	45	9	N	41		131
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1329	2	36	9	N	33		164
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1076	2	25	9	N	23		187
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	787	2	25	9	N	23		210
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	N	7		217
11		1080 N	551	-0-	-529	-0-	547	2	4	9	N	4		221

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617														
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-		-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		-0-
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		-0-
11		330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-		-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050 WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		177

CLAY, N E. (DEEP) 18705 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624 ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 144780 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10889 - 13920														
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CLAY CREEK			18721 001 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WASHINGTON		
STELLAR EXPLORATION & PROD. INC.			817306								
BROWN "B"			WELL #:	1	RRCID ->	226618	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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 #:	15	RRCID ->	005627	COMPL. DATE	11/12/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5537 - 5560
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
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:			24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5530 - 5581
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		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

HUTCHESON, J. C.			WELL #:			1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5503 - 5533
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		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

COULTER, HELEN			WELL #:			1	RRCID ->	005632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5540 - 5575
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		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

EXXON WEST FEE -C- A/C-2			WELL #:			14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	10/07/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5530 - 5570
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		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5484	-	5514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987										TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508	-	5538
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973										TOTAL DEPTH	5966	PERF.	5500	-	5530
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 11/09/1996										TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5597	-	5684
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 80 RRCID -> 087525 COMPL. DATE 03/28/1980										TOTAL DEPTH	6090	PERF.	N/A		
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 06/25/1981										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5608	-	5628
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	193	1			323
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562																
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560																
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512																
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564																
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523																
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540																
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338										
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5544 - 5584										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 12/30/1992 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5511 - 5548										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5499 - 5512										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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-

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										
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-		N	-0-		106
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-		N	-0-		106
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-		N	-0-		106
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-		106
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		106
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY										
FINLEY RESOURCES, INC. 268602										
LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEVELAND		//CONT.//			18929 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIBERTY				
TEMA OIL AND GAS COMPANY					841329									
BALDWIN, R. G.					WELL #:	1	RRCID ->	225571	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6070 - 6074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		3000 #	1818	-0-	-1182	-0-	1033 1	443 2	Y	311	356 1		92	
							342 9							
07		3100 #	2130	-0-	-970	-0-	1265 1	443 2	Y	384	349 1		127	
							422 9							
08		2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	1206 1	533 2	Y	442	527 1		42	
							486 9							
09		2114 R	2114	-0-	-0-	-0-	1158 1	471 2	Y	441	356 1		127	
							485 9							
10		2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	1141 1	530 2	Y	322	349 1		100	
							354 9							
*11		1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	840 1	291 2	Y	789	693 1	2 8	194	
							868 9							

CLEVELAND (WILCOX 9000)					18929 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
FINLEY RESOURCES, INC.					268602									
LOUISIANA PACIFIC					WELL #:	1	RRCID ->	185600	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9088 - 9292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47	

CLEVELAND, NORTH					18931 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIBERTY				
B.O. OIL COMPANY					040830									
MCDONALD, HAMILL					WELL #:	1	RRCID ->	226524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	5675 - 5756
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-			-0-	
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-			-0-	
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-			-0-	
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-	
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			-0-	
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)					18931 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY					844253									
BANK OF THE SOUTHWEST					WELL #:	1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)					18935 410	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
TEMA OIL AND GAS COMPANY					841329									
KIRBY					WELL #:	5	RRCID ->	210148	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6691 - 6693
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND S. (5850)
TEMA OIL AND GAS COMPANY
KIRBY

18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
841329

WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

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

CLEVELAND, S. (6550)
TEMA OIL AND GAS COMPANY
KIRBY

18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
841329

WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

06	3000	2346	-0-	-654	5538	1050	1	347	2	Y	863	877	1			90
						949	9									
07	3100	1783	-0-	-1317	4221	499	1	183	2	Y	1001	887	1			204
						1101	9									
08	3453	3453	-0-	-0-	4221	1817	1	1087	2	Y	499	516	1			187
						549	9									
09	3000 N	3646	-0-	646	4867	1676	1	911	2	Y	963	1056	1			94
						1059	9									
10	3100 N	3760	-0-	660	5527	1642	1	1036	2	Y	984	841	1			237
						1082	9									
*11	3149	3149	-0-	-0-	5527	1501	1	868	2	Y	709	867	1	2	8	77
						780	9									

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
SHIRLEY GAY

18938 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
048169

WELL #: 1 RRCID -> 247518 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490

06	2060	2060	-0-	-0-	-0-	252	1	1688	2	N	109	186	1			70
						120	9									
07	1984	1215	-0-	-769	-0-	140	1	981	2	N	85					155
						94	9									
08	1984	941	-0-	-1043	-0-	99	1	761	2	N	74	187	1			42
						81	9									
09	1920	314	-0-	-1606	-0-	21	1	246	2	N	43					85
						47	9									
*10	2026	2026	-0-	-0-	-0-	245	1	1597	2	N	167	209	1			43
						184	9									
*11	3309	3309	-0-	-0-	-0-	294	1	2810	2	N	186					229
						205	9									

CLINTON (MIOCENE 2700)
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.
VAN BIBBER GAS UNIT

18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
259871

WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

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

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 07/12/1988 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3825 - 3829																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400)																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC																
COLLINS GAS UNIT																
18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
684554																
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74	181	1	89
07		12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	12295	2	68	9	N	62				151
08		16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	16102	2	105	9	N	95				246
09		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	13071	2	66	9	N	60	180	1	1	125
10		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	81	20	1		186
11		15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-				186

CLINTON, N. (YEGUA 8400)																
HIGH BLUFF OPERATING, LLC																
SCURLOCK TRUST																
18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
385527																
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2670 X	2440	-0-	-230	-0-	2345	2	95	9	N	86	181	1		32
07		2759 X	1933	-0-	-826	-0-	1920	2	13	9	N	12				44
08		2790 X	2161	-0-	-629	-0-	2148	2	13	9	N	12				56
09		2700 X	2080	-0-	-620	-0-	2065	2	15	9	N	14				70
10		2697 X	1953	-0-	-744	-0-	1939	2	14	9	N	13				83
11		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-				83

SCURLOCK TRUST "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		900 N	729	-0-	-171	-0-	728	2	1	9	N	1				113
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	N	1				114
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2				116
09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	N	6				122
*10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	618	2	14	9	N	13				135
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				135

VAN VORST																
WELL #: 1 RRCID -> 170538 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8191 - 8207																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			30
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			30
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			30
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			30
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			30
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)												
SAMSON EXPLORATION, LLC												
CARTER INVESTMENT COMPANY												
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		4085 R	4085	-0-	-0-	601 1	3473 2			N	10	223
07		4216 #	3564	-0-	-652	11 9	2939 2			N	5	228
08		4619 #	3434	-0-	-1185	6 9	2750 2			N	7	235
09		4470 #	4145	-0-	-325	8 9	3482 2			N	8	243
10		4619 #	4191	-0-	-428	654 1	3532 2			N	10	253
11		4080 #	3356	-0-	-724	11 9	2733 2			N	7	260
						8 9						

CLODINE, SW (FRIO 4700)												
BEJO CORPORATION												
SPOONER-GERNER												
WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164												
06	07	08	09	10	11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

NEWGATE												
WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394												
06	07	08	09	10	11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND)												
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC.												
PHILLIPS												
WELL #: 1 RRCID -> 150658 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430												
06	07	08	09	10	11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CLUSTER (HACKBERRY)												
XTO ENERGY INC.												
BROWN, E. W. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696												
06	07	08	09	10	11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	162	1	28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	28

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BROWN, E. W.		WELL #:		2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723 - 7727	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
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

ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830 - 7836
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8084 - 8154			
06	0	14558	-0-	14558	14558	2905	1	11338	3	N	286	161	1	125
*07	17872 X	3314	-0-	-14558	-0-	1754	1	1517	3	N	39			164
08	23591 X	1645	-0-	-21946	-0-	1172	1	466	3	N	6			170
09	22830 X	1042	-0-	-21788	-0-	690	1	348	3	N	4			174
10	23591 X	708	-0-	-22883	-0-	490	1	218	3	N	-0-			174
11	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-			174

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		
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	25	1	-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	21510	-0-	21510	35176	20831 3	679 9	N	617	483 1	257
07		14B2 EXT	24304	-0-	24304	59480	23526 3	778 9	N	707	892 1	72
08		14B2 EXT	23995	-0-	23995	83475	23237 3	758 9	N	689	710 1	51
09		106830 X	23355	-0-	-83475	-0-	22641 3	714 9	N	649	532 1	167
10		23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	22457 3	704 9	N	640	709 1	98
*11		20386 X	20386	-0-	-0-	-0-	19752 3	634 9	N	576	526 1	148

GRACE		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
PETERSEN, SAHA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		27930 X	21799	-0-	-6131	-0-	750 1	20711 3	N	307	192 1	320
							338 9					
07		26970 X	19246	-0-	-7724	-0-	750 1	18190 3	N	278	369 1	229
							306 9					
08		26443 X	21109	-0-	-5334	-0-	750 1	20081 3	N	253	177 1	305
							278 9					
09		23460 X	19307	-0-	-4153	-0-	750 1	18284 3	N	248	368 1	185
							273 9					
10		23622 X	18166	-0-	-5456	-0-	750 1	17156 3	N	236	176 1	245
							260 9					
11		21810 X	16800	-0-	-5010	-0-	750 1	15828 3	N	202	183 1	264
							222 9					

COCONUT (ANOMALINA 4)		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		55110 X	48773	-0-	-6337	-0-	48223 3	550 9	N	500	585 1	178
07		58218 X	48705	-0-	-9513	-0-	48140 3	565 9	N	514	541 1	151
08		58218 X	46411	-0-	-11807	-0-	45707 3	704 9	N	640	540 1	251
09		54420 X	44818	-0-	-9602	-0-	44500 3	318 9	N	289	357 1	183
10		54405 X	42447	-0-	-11958	-0-	41949 3	498 9	N	453	534 1	102
11		48780 X	38343	-0-	-10437	-0-	37820 3	523 9	N	475	356 1	221

MANGO		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
PETERSEN, SAHA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	759 1	3760 2	N	55		173
							61 9					
07		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	759 1	3782 2	N	50	188 1	35
							55 9					
08		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	759 1	3783 2	N	43		78
							47 9					
09		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	759 1	3426 2	N	39		117
							43 9					
10		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	759 1	3543 2	N	41		158
							45 9					
*11		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	759 1	3353 2	N	44		202
							48 9					

SAHA-PETERSEN GAS UNIT		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12173 - 13066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		82740 X	74907	-0-	-7833	-0-	74071 3	836 9	N	760	707 1	392
07		85498 X	75786	-0-	-9712	-0-	74733 3	1053 9	N	957	1054 1	295
08		83669 X	75213	-0-	-8456	-0-	74423 3	790 9	N	718	736 1	277
09		77700 X	68120	-0-	-9580	-0-	67495 3	625 9	N	568	705 1	140
10		78337 X	68725	-0-	-9612	-0-	67921 3	804 9	N	731	716 1	155
11		74910 X	68899	-0-	-6011	-0-	67920 3	979 9	N	890	716 1	329

COCONUT (ANOMALINA 4)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
//CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
//CONT.// 810815														
HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	10770 X	7178	-0-	-3592	-0-	540	1	6027	3	N	555	655	1	259
						611	9							
07	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	540	1	10538	3	N	995	1094	1	160
						1095	9							
08	10850 X	10571	-0-	-279	-0-	540	1	8875	3	N	1051	926	1	285
						1156	9							
09	10410 X	9203	-0-	-1207	-0-	540	1	7962	3	N	637	714	1	208
						701	9							
10	12183 X	9553	-0-	-2630	-0-	540	1	8060	3	N	866	906	1	168
						953	9							
11	11790 X	8432	-0-	-3358	-0-	540	1	7046	3	N	769	724	1	213
						846	9							
PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108														
06	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3692	3	150	9	N	136	185	1	78
07	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3906	3	149	9	N	135			213
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4151	3	145	9	N	132	167	1	178
09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4126	3	156	9	N	142	180	1	140
10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4241	3	162	9	N	147	175	1	112
*11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4258	3	161	9	N	146	178	1	80
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562														
06	133830 X	131410	-0-	-2420	-0-	750	1	126803	3	N	3506	3306	1	631
						3857	9							
07	138291 X	135509	-0-	-2782	-0-	750	1	130920	3	N	3490	3899	1	222
						3839	9							
08	138291 X	135141	-0-	-3150	-0-	750	1	131094	3	N	2997	3036	1	183
						3297	9							
09	133650 X	125703	-0-	-7947	-0-	750	1	121887	3	N	2787	2780	1	190
						3066	9							
10	135780 X	132057	-0-	-3723	-0-	750	1	128503	3	N	2549	2322	1	417
						2804	9							
11	131400 X	130334	-0-	-1066	-0-	750	1	126832	3	N	2502	2525	1	394
						2752	9							
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														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721														
FEAGIN, PAULA		WELL #: 1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	T. A.	-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

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #: 1		RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930								
06	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	13379	2	326	9	N	296	196	1			166
07	18259 X	11903	-0-	-6356	-0-	11580	2	323	9	N	294	194	1			266
08	18259 X	16238	-0-	-2021	-0-	16146	2	92	9	N	84	194	1			156
09	17670 X	11630	-0-	-6040	-0-	11568	2	62	9	N	56	192	1			20
10	16027 X	8508	-0-	-7519	-0-	8428	2	80	9	N	73					93
11	15720 X	4799	-0-	-10921	-0-	4562	2	237	9	N	215	198	1			110

FOSTER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #: 3		RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
 FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

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

06	4410 X	3342	-0-	-1068	-0-	3334	2	8	9	N	7					113
07	4557 X	3616	-0-	-941	-0-	3594	2	22	9	N	20					133
08	4557 X	3870	-0-	-687	-0-	3851	2	19	9	N	17					150
09	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4043	2	31	9	N	28					178
10	3999 X	3564	-0-	-435	-0-	3549	2	15	9	N	14	132	1			60
11	3750 X	3073	-0-	-677	-0-	3062	2	11	9	N	10					70

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9816 - 9836

06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1274	2	36	9	N	33					248
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1532	2	32	9	N	29	192	1			85
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1350	2	35	9	N	32					117
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	985	2	32	9	N	29					146
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	897	2	33	9	N	30	61	1			115
*11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	950	2	39	9	N	35					150

USA COLDSRINGS WELL #: 1 RRCID -> 198058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9780 - 9798

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

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

06	1290 N	97	-0-	-1193	-0-	97	2			Y	-0-					101
07	620 N	13	-0-	-607	-0-	13	2			Y	-0-					101
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					101
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

FOSTER " B " WELL #: 2 RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
USA COLDSPRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11194 - 11318	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 X	1038	-0-	-582	-0-	-0-	902 2	136 9	N	124	192 1		103
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2038 2	96 9	N	87			190
08	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	1901 2	127 9	N	115	194 1		111
09	1890 X	1757	-0-	-133	-0-	-0-	1670 2	87 9	N	79			190
10	2139 X	1445	-0-	-694	-0-	-0-	1287 2	158 9	N	144	196 1		138
11	2070 X	1291	-0-	-779	-0-	-0-	1195 2	96 9	N	87			225

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9559 - 9567	
06	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	-0-	1413 2	125 9	N	114			207
07	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	-0-	1434 2	113 9	N	103	192 1		118
08	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	-0-	1244 2	116 9	N	105			223
09	1530 N	839	-0-	-691	-0-	-0-	762 2	77 9	N	70	193 1		100
10	1550 N	1127	-0-	-423	-0-	-0-	1032 2	95 9	N	86			186
11	1320 N	938	-0-	-382	-0-	-0-	855 2	83 9	N	75	193 1		68

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252	
06	3000 X	721	-0-	-2279	-0-	-0-	296 2	425 9	N	386	389 1		173
07	3100 X	364	-0-	-2736	-0-	-0-		362 9	N	329	387 1		115
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	2 2		N	396	386 1		125
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-			N	149	191 1		83
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-			N	165			248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	307	390 1		165

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680	
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			75
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			75
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	32 1		43
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-			43
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			43
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	9839 - 9870	
06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1449 2	44 9	N	40	53 1		70
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1826 2	36 9	N	33			103
08	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2246 2	47 9	N	43			146
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	2390 2	59 9	N	54			200
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2263 2	78 9	N	71	195 1		76
11	2220 X	2159	-0-	-61	-0-	-0-	2118 2	41 9	N	37			113

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721											
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11532	PERF. 11372 - 11402				
06	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2150	2	56	9	N	51				186
07	1519 X	1461	-0-	-58	-0-	1413	2	48	9	N	44	192	1		38
08	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2168	2	44	9	N	40				78
09	1470 X	1366	-0-	-104	-0-	1324	2	42	9	N	38				116
10	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1946	2	44	9	N	40				156
11	1470 X	744	-0-	-726	-0-	712	2	32	9	N	29				185

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				50
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				50

FAMCOR OIL, INC.		261273		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 11014 - 11032		
06	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	25863	2	1843	9	N	1675	1710	1		402
07	44609 X	24046	-0-	-20563	-0-	22628	2	1418	9	N	1289	1351	1		340
08	44609 X	25346	-0-	-19263	-0-	23962	2	1384	9	N	1258	1341	1		257
09	43170 X	31332	-0-	-11838	-0-	29670	2	1662	9	N	1511	1535	1		233
10	50077 X	50077	-0-	-0-	-0-	47001	2	3076	9	N	2796	2509	1		520
*11	46660 X	46660	-0-	-0-	-0-	43775	2	2885	9	N	2623	2520	1		623

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF. 11012 - 11027				
06	36127 X	36127	-0-	-0-	-0-	33962	2	2165	9	N	1968	1733	1		615
07	44950 X	37842	-0-	-7108	-0-	35617	2	2225	9	N	2023	2500	1		138
08	44950 X	28861	-0-	-16089	-0-	27410	2	1451	9	N	1319	1150	1		307
09	43410 X	35586	-0-	-7824	-0-	33409	2	2177	9	N	1979	1923	1		363
10	47321 X	47321	-0-	-0-	-0-	44788	2	2533	9	N	2303	2309	1		357
*11	37324 X	37324	-0-	-0-	-0-	35781	2	1543	9	N	1403	1358	1		402

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
09		T. A.	244	-0-	244	244	244	2	2			Y	-0-			73
10		T. A.	22	-0-	22	266	22	2	2			Y	-0-			73
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	266						Y	-0-			73
VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060																
06		10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	9626	2	419	9	N	381	387	1		177
07		16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	16063	2	701	9	N	637	576	1		238
08		21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	21010	2	820	9	N	745	766	1		217
09		23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	22860	2	862	9	N	784	766	1		235
10		26776 X	26776	-0-	-0-	-0-	25994	2	782	9	N	711	771	1		175
*11		25824 X	25824	-0-	-0-	-0-	25012	2	812	9	N	738	575	1		338
GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053																
06		T. A.	5215	-0-	5215	5215	5215	2				N	-0-			85
07		T. A.	4259	-0-	4259	9474	4246	2	13	9	N	12				97
08		T. A.	2470	-0-	2470	11944	2467	2	3	9	N	3				100
09		16131 X	4187	-0-	-11944	-0-	4185	2	2	9	N	2				102
10		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2				N	-0-			102
11		3150 X	1611	-0-	-1539	-0-	1610	2	1	9	N	1				103
VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070																
06		28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	27186	2	1249	9	N	1135	966	1		367
07		29983 X	29983	-0-	-0-	-0-	28649	2	1334	9	N	1213	1153	1		427
08		33642 X	33642	-0-	-0-	-0-	32215	2	1427	9	N	1297	1344	1		380
09		32940 X	32940	-0-	-0-	-0-	31591	2	1349	9	N	1226	1341	1		265
10		33332 X	33332	-0-	-0-	-0-	32103	2	1229	9	N	1117	1156	1		226
*11		32077 X	32077	-0-	-0-	-0-	30938	2	1139	9	N	1035	968	1		293
VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198																
06		8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8623	2	191	9	N	174	194	1		200
07		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	10475	2	325	9	N	295	195	1		300
08		13826 X	9869	-0-	-3957	-0-	9511	2	358	9	N	325	385	1		240
09		13380 X	9459	-0-	-3921	-0-	9103	2	356	9	N	324	384	1		180
10		13826 X	9369	-0-	-4457	-0-	8765	2	604	9	N	549	389	1		340
11		10440 X	6543	-0-	-3897	-0-	6180	2	363	9	N	330	590	1		80
GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880																
06		0 W	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	743						N	-0-			-0-
HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310																
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1168	2	184	9	Y	167	159	1		185
07		1116 N	888	-0-	-228	-0-	808	2	80	9	Y	73	148	1		110
08		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				110
09		3000 N	4785	-0-	1785	1785	4751	2	34	9	Y	31				141
10		3100 N	6183	-0-	3083	4868	6173	2	10	9	Y	9	63	1		87
*11		3000 N	4766	-0-	1766	6634	4749	2	17	9	Y	15				102

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	45600 X	40489	-0-	-5111	-0-	37959	2	2530	9	Y	2300	2118	1	432	
07	47120 X	42049	-0-	-5071	-0-	39648	2	2401	9	Y	2183	2310	1	305	
08	47120 X	41121	-0-	-5999	-0-	39028	2	2093	9	Y	1903	2109	1	99	
09	45600 X	36889	-0-	-8711	-0-	34736	2	2153	9	Y	1957	1723	1	333	
10	37689 X	37689	-0-	-0-	-0-	35670	2	2019	9	Y	1835	1929	1	239	
11	40680 X	32048	-0-	-8632	-0-	29903	2	2145	9	Y	1950	1934	1	255	

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7500	12953	-0-	5453	164110	12790	2	163	9	N	148	196	1	65	
07	7750	12091	-0-	4341	168451	11937	2	154	9	N	140	112	1	93	
08	7750	10869	-0-	3119	171570	10720	2	149	9	N	135	195	1	33	
09	7500	9438	-0-	1938	173508	9304	2	134	9	N	122			155	
10	7750	5651	-0-	-2099	171409	5551	2	100	9	N	91	195	1	51	
11	7500	3197	-0-	-4303	167106	3127	2	70	9	N	64			115	

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7925 - 7930

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

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2726	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-				36
07	3290	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-				36
08	3652	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-				36
09	3494	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-				36
10	3506	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-				36
*11	2584	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-				36

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13643	13643	-0-	-0-	27807	13643	2			N	-0-				-0-
07	12576	12576	-0-	-0-	27807	12576	2			N	-0-				-0-
08	12152	12152	-0-	-0-	27807	12152	2			N	-0-				-0-
09	10098	10098	-0-	-0-	27807	10098	2			N	-0-				-0-
10	9423	9423	-0-	-0-	27807	9423	2			N	-0-				-0-
11	1950	8754	-0-	6804	34611	8754	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) //CONT.//		19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
COLD SPRINGS (4440)		19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
FOSTER LUMBER CO B		WELL #: 6		RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42	
11	14B2 EXT	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		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
COLD SPRINGS (6900)		19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
FOSTER LUMBER CO. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135608		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	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 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7790		
06	2400	-0-	-0-	-2400	-0-		N	-0-	43	
07	1674 #	1010	-0-	-664	-0-	1010 2	N	-0-	43	
08	1302 #	603	-0-	-699	-0-	603 2	N	-0-	43	
09	1260 #	578	-0-	-682	-0-	578 2	N	-0-	43	
10	1023 N	348	-0-	-675	-0-	348 2	N	-0-	43	
*11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-	43	

COLE CREEK (YEGUA)		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796										
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703										
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200482		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 14506 PERF.14006 - 14050				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206237		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 14470 PERF.14084 - 14099				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99			262
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			262
*09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			262
*10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			262
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	262	1	-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				
06	7500	4455	-0-	-3045 B	-15148	4455	2	N	-0-			38
07	7750	2680	-0-	-5070 B	-20218	2680	2	N	-0-			38
08	4526 #	721	-0-	-3805 B	-24023	721	2	N	-0-			38
09	0 #	420	-0-	420 B	-23603	420	2	N	-0-			38
10	4619 #	3360	-0-	-1259 B	-24862	3360	2	N	-0-			38
11	4470 #	2447	-0-	-2023 B	-26885	2447	2	N	-0-			38

BOTTOMS		WELL #: 3		RRCID -> 264446		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530				
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14726			N	-0-			-0-

COLLEGEPORT (7-A)		19637 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DJ EXPLORATION, INC.		221664										
BOWERS		WELL #: 1		RRCID -> 242854		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5462 - 5464				
06	2850 #	722	-0-	-2128	-0-	722	3	N	-0-			45
07	6241 R	6241	-0-	-0-	-0-	6239	3	N	2			47
08	3772 R	3772	-0-	-0-	-0-	3741	3	N	28			75
09	5495	5495	-0-	-0-	-0-	5453	3	N	38	4	8	109
10	6388 R	6388	-0-	-0-	-0-	6385	1	N	3	3	8	109
*11	6030 #	4135	-0-	-1895	-0-	4125	3	N	9	9	8	109

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LIVERS UNIT		WELL #: 01		RRCID -> 235540		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5307 - 5313		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
COLLEGEPORT (2100)		19637 778		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RLU OPERATING, LLC		714217										
RUSTY GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 265333		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1926 - 1930		
06	2688	2688	-0-	-0-	-0-	75 1	2613 2	N	-0-			-0-
07	2907	2907	-0-	-0-	-0-	75 1	2832 2	N	-0-			-0-
08	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	75 1	2949 2	N	-0-			-0-
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	67 1	2177 2	N	-0-			-0-
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	62 1	2090 2	N	-0-			-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	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		
06	4080 #	3869	-0-	-211	-0-	600 1	3269 2	N	-0-			-0-
07	5611 #	2855	-0-	-2756	-0-	620 1	2235 2	N	-0-			-0-
08	5642 #	2210	-0-	-3432	-0-	620 1	1590 2	N	-0-			-0-
09	5460 #	2042	-0-	-3418	-0-	600 1	1442 2	N	-0-			-0-
10	5642 #	2288	-0-	-3354	-0-	620 1	1668 2	N	-0-			-0-
11	3870 #	954	-0-	-2916	-0-	380 1	574 2	N	-0-			-0-
COLLEGEPORT (2850)		19637 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LEXINGTON EXPLORATION LLC		500221										
CORPORON, LARRY W.		WELL #: 1		RRCID -> 264803		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 5856		PERF. 2959 - 2963		
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
RLU OPERATING, LLC		714217										
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	100 1	3797 2	N	-0-	-0-	
07		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	100 1	3838 2	N	-0-	-0-	
08		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	100 1	3685 2	N	-0-	-0-	
09		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	113 1	3706 2	N	-0-	-0-	
10		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	118 1	3953 2	N	-0-	-0-	
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT	-0-	

COLLINS LAKE (FRIO, UPPER)		19697 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC		035453									
GANN		WELL #: 1		RRCID -> 200919		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485									
JIMMY PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	190
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012 - PLUGGED 4/2/12											

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
STANGER		WELL #: 1		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631			
06		14370 X	13934	-0-	-436	-0-	1236 1	12549 2	N	135	1 8	427
							149 9					
07		14849 X	13223	-0-	-1626	-0-	1198 1	11891 2	N	122	191 1	358
							134 9					
08		13950 X	12648	-0-	-1302	-0-	1241 1	11274 2	N	121	187 1	292
							133 9					
09		13920 X	12164	-0-	-1756	-0-	1227 1	10805 2	N	120		412
							132 9					
10		14384 X	11930	-0-	-2454	-0-	1263 1	10525 2	N	129	194 1	347
							142 9					
11		13920 X	7772	-0-	-6148	-0-	1049 1	6639 2	N	76	3 8	420
							84 9					

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
MUNSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613		
06		120 X	106	-0-	-14	-0-	106 2		Y	-0-	27
07		124 X	102	-0-	-22	-0-	102 2		Y	-0-	27
08		124 X	113	-0-	-11	-0-	113 2		Y	-0-	27
09		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	27
10		124 X	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-	27
11		120 X	104	-0-	-16	-0-	104 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

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

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

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

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

COLOVACA (FRIO 4100) 19819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 COYLE CONCORD WELL #: 3 RRCID -> 197977 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4160 - 4163

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

COLOVACA (MIOCENE 2100) 19819 614 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 COYLE-BALUSEK WELL #: 1 RRCID -> 259476 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 2210 - 2212

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2013 - PLUGGED 7/12/2013												

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	131		Y	-0-			4
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	131		Y	-0-	4	1	-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	131		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	131		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	151	-0-	151	282	140	1	11	9	Y	10	10
11	DLQ G-10	151	-0-	151	433	140	1	11	9	Y	10	6

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		101-L	RRCID ->	005804	COMPL. DATE	05/14/1956	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9518 - 9530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		605	RRCID ->	040541	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	6722 - 8382
06	INC G-10	204	-0-	204	911	20	1	184	2	Y	-0-	-0-
07	INC G-10	216	-0-	216	1127	36	1	180	2	Y	-0-	-0-
08	INC G-10	198	-0-	198	1325	62	1	136	2	Y	-0-	-0-
09	1654 N	329	-0-	-1325	-0-	174	1	155	2	Y	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	112	1	239	2	Y	-0-	-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	178	1	96	2	Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1707	RRCID ->	140408	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	7712 - 7718
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1014	RRCID ->	162283	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7060 - 8325
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1101	RRCID ->	162908	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8068 - 8089
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1705	RRCID ->	164037	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	8040 - 8070
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1004	RRCID ->	166959	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7832 - 7840
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INC G-10	1923	-0-	1923	13743	572 1	1282 2	Y	63	67 1		11
07	INC G-10	1242	-0-	1242	14985	69 9	601 2	Y	59	57 1		13
08	15534 X	549	-0-	-14985	-0-	40 5	65 9	Y	54	58 1		9
09	812 X	812	-0-	-0-	-0-	430 1	45 2	Y	54	58 1		9
10	1984 X	1332	-0-	-652	-0-	15 5	59 9	Y	64	59 1		14
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	497 1	120 2	Y	74	74 1		14
						125 5	70 9					
						551 1	523 2	Y	74	74 1		14
						177 5	81 9					
								Y	70	73 1		11

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104												
06	186	19	-0-	-167	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760												
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	8	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040												
06	INC G-10	253	-0-	253	2461	26 1	227 2	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	214	-0-	214	2675	36 1	178 2	Y	-0-			-0-
08	INC G-10	66	-0-	66	2741	20 1	46 2	Y	-0-			-0-
09	2948 N	207	-0-	-2741	-0-	109 1	98 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	61	-0-	-156	-0-	19 1	42 2	Y	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	146 1	78 2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790												
06	INC G-10	261	-0-	261	1021	27 1	234 2	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	287	-0-	287	1308	49 1	238 2	Y	-0-			-0-
08	1300 N	400	-0-	-900	408	125 1	275 2	Y	-0-			-0-
09	592 N	184	-0-	-408	-0-	98 1	86 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	68 1	146 2	Y	-0-			-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	215 1	116 2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INC	G-10	884	-0-	884	3324	90	1	794	2	Y	-0-		-0-
07	INC	G-10	957	-0-	957	4281	163	1	794	2	Y	-0-		-0-
08	INC	G-10	1042	-0-	1042	5323	325	1	717	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	1132	-0-	-1868	3455	585	1	534	2	Y	-0-		-0-
							13	5						
10		3100 N	1210	-0-	-1890	1565	389	1	821	2	Y	-0-		-0-
*11		2605 N	1040	-0-	-1565	-0-	41	1	362	2	Y	-0-		-0-
							637	5						
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1012 RRCID -> 173932 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7266 - 8028														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14	12	1			2
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160														
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504														
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066												
06	14B	DENY	639	-0-	639	2340	66	1	573	2	Y	-0-
07	14B2	EXT	657	-0-	657	2997	111	1	546	2	Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2997					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316												
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	6810					Y	-0-
07	INC	G-10	1652	-0-	1652	8462	282	1	1370	2	Y	-0-
08	INC	G-10	995	-0-	995	9457	312	1	683	2	Y	-0-
09		10535 X	1078	-0-	-9457	-0-	569	1	509	2	Y	-0-
10		775 X	260	-0-	-515	-0-	84	1	176	2	Y	-0-
*11		867 X	867	-0-	-0-	-0-	565	1	302	2	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DUNE OPERATING COMPANY				232883						
EMMA HASTEDT "B"				WELL #: 13	RRCID -> 151060	COMPL. DATE 08/17/1994	TOTAL DEPTH 10495	PERF. 7945	- 7955	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 9260	- 9299	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9730	- 9798	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	777 1	668 2	Y	-0-	-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	855 1	557 2	Y	-0-	-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	755 1	643 2	Y	-0-	-0-
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	703 1	639 2	Y	-0-	-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	668 1	584 2	Y	-0-	-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT	-0-

CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 170916	COMPL. DATE 11/09/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 8752	- 8764	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HASTEDT, EMMA 'B'				WELL #: 18	RRCID -> 174932	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8805	- 9030	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DUNE OPERATING COMPANY		//CONT.//		232883							
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	175095	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8322 - 9035
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	209812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12506	PERF. 9323 - 9464
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	474	1	534	2	Y	-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	559	1	445	2	Y	-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	488	1	514	2	Y	-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	437	1	511	2	Y	-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	451	1	467	2	Y	-0-
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		WELL #:		247836	RRCID ->	120769	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9651 - 9682
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		WELL #:		19844 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
RIDGELING WELL SALVAGE		WELL #:		711114							
KEARNEY, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	146799	COMPL. DATE	11/00/1982	TOTAL DEPTH	11010	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CONNOR (GLEN ROSE)		WELL #:		20170 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
REB PETROLEUM COMPANY		WELL #:		696079							
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	089985	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11450 - 11550
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CONNOR (JAMES)		WELL #:		20170 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162							
MOFFITT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201049	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	13549	PERF. 13550 - 18795
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4760 - 4770
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956		PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4828 - 4835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4847 - 4892
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073		PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4104		RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109		PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A		
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876		
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-		1991	3	N	-0-		-0-	
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960	3	N	-0-		-0-	
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851	3	N	-0-		-0-	
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-		1898	3	N	-0-		-0-	
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814	3	N	-0-		-0-	
*11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		2194	3	N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3514		RRCID -> 158064		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 5284		PERF. 4806 - 4820					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1516		RRCID -> 159115		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4634 - 4640					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3505		RRCID -> 159118		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 5251		PERF. 4777 - 4797					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2215		RRCID -> 159471		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4880 - 4885					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3702		RRCID -> 159511		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4746 - 4798					
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-				-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-				-0-
09	146	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 164257		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 4656 - 4668					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4595 - 4654					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	181				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	181				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-12	-0-	-12	-12	193	12 3			Y	-0-	-0-	
09	193 N	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-	-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-	-0-	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 - 4652		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866 - 4874		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815 - 4826		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832 - 4836		
06	1740 N	1732	-0-	-8	-0-	1732 3			Y	-0-	-0-		
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3			Y	-0-	-0-		
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3			Y	-0-	-0-		
09	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1721 3			Y	-0-	-0-		
10	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645 3			Y	-0-	-0-		
*11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3			Y	-0-	-0-		

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 4695 - 4701		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4944 - 4952	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214		RRCID -> 165753		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404		RRCID -> 165780		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413		RRCID -> 165782		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421		RRCID -> 165783		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684			
06	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	6 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-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010		RRCID -> 165784		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622		RRCID -> 165789		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4788 - 4796			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	884				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	884				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	884				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	900	15	3	1	9	N	1	0
10	915	15	-0-	-900	-0-	-0-	14	3	1	9	N	1	0
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604		RRCID -> 165935		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CONROE		//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684	-	4740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3	Y	-0-			-0-	
07		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3	Y	-0-			-0-	
08		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 3	Y	-0-			-0-	
09		2310 X	794	-0-	-1516	-0-	794 3	Y	-0-			-0-	
10		2387 X	971	-0-	-1416	-0-	971 3	Y	-0-			-0-	
11		2190 X	477	-0-	-1713	-0-	477 3	Y	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756	-	4958
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720	-	4772
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	4796	-	4808
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF.	4752	-	4798
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	4726	-	4774
06		6600 X	4770	-0-	-1830	-0-	4770 3	Y	-0-			-0-	
07		6820 X	1469	-0-	-5351	-0-	1469 3	Y	-0-			-0-	
08		6014 X	743	-0-	-5271	-0-	743 3	Y	-0-			-0-	
09		4770 X	157	-0-	-4613	-0-	157 3	Y	-0-			-0-	
10		4929 X	146	-0-	-4783	-0-	146 3	Y	-0-			-0-	
11		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-		Y	-0-			-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5128	PERF.	5086	-	5106
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 4808 - 4858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4796 - 4804			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4698 - 4736			
06	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568	3		Y	-0-			-0-
07	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3		Y	-0-			-0-
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	1455	3		Y	-0-			-0-
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129		PERF. 4722 - 4820			
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-			-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	840 N	71	-0-	-769	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
10	2077 N	66	-0-	-2011	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3704		RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5088		PERF. 4738 - 4770			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3509		RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5177		PERF. 4722 - 4734			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3813		RRCID -> 167749		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 5277		PERF. 4798 - 4844			
06	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	3		N	-0-			-0-
07	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	3		N	-0-			-0-
08	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3		N	-0-			-0-
09	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3		N	-0-			-0-
10	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3		N	-0-			-0-
*11	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3		N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3606			RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 4928	- 4933	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1931			RRCID -> 167998	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4702	- 4718	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2709A			RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH 12331	PERF. 4813	- 4824	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3529			RRCID -> 168135	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4844	- 4860	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1201			RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4890	- 4896	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3502			RRCID -> 168336	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4612	- 4662	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2209			RRCID -> 168337	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 5113	PERF. 4638	- 4690	
06	10860 X	7784	-0-	-3076	-0-	7784	3			-0-
07	11222 X	6912	-0-	-4310	-0-	6912	3			-0-
08	10757 X	3896	-0-	-6861	-0-	3896	3			-0-
09	8880 X	3995	-0-	-4885	-0-	3995	3			-0-
10	8029 X	3817	-0-	-4212	-0-	3817	3			-0-
11	7770 X	4851	-0-	-2919	-0-	4851	3			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408		RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908		RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727	
06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			N	-0-
07	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	3			N	-0-
08	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			N	-0-
09	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-
10	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-
*11	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	3			N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614		RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115		RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311		RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828	
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-
07	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3			Y	-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-
09	503	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403		RRCID -> 169455		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710		RRCID -> 169516		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3	Y	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	530	-0-	530	530	530	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	506	-0-	506	1036	506	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	612	-0-	612	1648	612	3	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	Y	-0-		-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	Y	-0-		-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	Y	-0-		-0-
09	INC G-10	1920	-0-	1920	1920	1920	3	Y	-0-		-0-
10	INC G-10	1835	-0-	1835	3755	1835	3	Y	-0-		-0-
*11	2100 N	2220	-0-	120	3875	2220	3	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619			RRCID -> 170782	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4738	- 4743	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2280 N	2178	-0-	-102	-0-	2178 3	Y	-0-		-0-
07	2294 N	2029	-0-	-265	-0-	2029 3	Y	-0-		-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	Y	-0-		-0-
09	2190 N	1964	-0-	-226	-0-	1964 3	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877 3	Y	-0-		-0-
*11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110			RRCID -> 170783	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 5219	PERF. 4704	- 4754	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203			RRCID -> 170785	COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH 5121	PERF. 4716	- 4774	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077			RRCID -> 170786	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 5392	PERF. 4870	- 4929	
06	12600 X	10080	-0-	-2520	-0-	10080 3	Y	-0-		-0-
07	13020 X	9880	-0-	-3140	-0-	9880 3	Y	-0-		-0-
08	10974 X	9041	-0-	-1933	-0-	9041 3	Y	-0-		-0-
09	10080 X	6599	-0-	-3481	-0-	6599 3	Y	-0-		-0-
10	10416 X	9489	-0-	-927	-0-	9489 3	Y	-0-		-0-
*11	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	13484 3	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414			RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4904	- 4910	
06	2580 X	2251	-0-	-329	-0-	2251 3	Y	-0-		-0-
07	2604 X	2029	-0-	-575	-0-	2029 3	Y	-0-		-0-
08	2480 X	1916	-0-	-564	-0-	1916 3	Y	-0-		-0-
09	2250 N	1964	-0-	-286	-0-	1964 3	Y	-0-		-0-
10	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877 3	Y	-0-		-0-
*11	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802			RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4842	- 4862	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910			RRCID -> 171957	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4714	- 4770	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	Y	-0-		-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	Y	-0-		-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-		-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	Y	-0-		-0-
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
FIVE-JAB, INC.				271310											
HOOPER, FANNIE				WELL #: 3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3086 - 3118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	Y	-0-	-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	Y	-0-	-0-
09	1350 N	1020	-0-	-330	-0-	1020	3	Y	-0-	-0-
10	1302 N	750	-0-	-552	-0-	750	3	Y	-0-	-0-
11	1290 N	930	-0-	-360	-0-	930	3	Y	-0-	-0-

HOOPER, FANNIE -A-				WELL #: 8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	Y	-0-	-0-
09	930 N	150	-0-	-780	-0-	150	3	Y	-0-	-0-
10	775 N	240	-0-	-535	-0-	240	3	Y	-0-	-0-
11	720 N	360	-0-	-360	-0-	360	3	Y	-0-	-0-

CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
MOODY #32 UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOBBINS, C. L.				WELL #: 104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

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

RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

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

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3468 - 3474

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

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

06	19439 X	44	-0-	-19395	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	2387 X	23	-0-	-2364	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3188 - 3194

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.			20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WELL #:			2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	1404 - 1418		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MADELEY, AA & DA			WELL #:		32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	1534 - 1568
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA			WELL #:		108P	RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1451 - 1457
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA			WELL #:		104P	RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1203 - 1490
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA			WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025
06		2250 X	1688	-0-	-562	-0-	1688	3	Y	-0-			-0-
07		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	Y	-0-			-0-
08		2635 X	1865	-0-	-770	-0-	1865	3	Y	-0-			-0-
09		2550 X	1841	-0-	-709	-0-	1841	3	Y	-0-			-0-
10		2635 X	990	-0-	-1645	-0-	990	3	Y	-0-			-0-
11		2070 X	1656	-0-	-414	-0-	1656	3	Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA			WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.// 20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	3		Y	-0-		-0-
07	19902 X	17209	-0-	-2693	-0-	17209	3		Y	-0-		-0-
08	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	21007	3		Y	-0-		-0-
09	27090 X	15725	-0-	-11365	-0-	15725	3		Y	-0-		-0-
10	27993 X	7627	-0-	-20366	-0-	7627	3		Y	-0-		-0-
11	20910 X	17618	-0-	-3292	-0-	17618	3		Y	-0-		-0-
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #: 1		RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
MOODY, E.		WELL #: 34		RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 4		RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	1800 N	1538	-0-	-262	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1167	-0-	-414	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
11	1620 N	809	-0-	-811	-0-	809	3	N	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555 - 559
06	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3	N	-0-			-0-
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3	N	-0-			-0-
08	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
09	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
10	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3	N	-0-			-0-
*11	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-

FIVE-JAB, INC.		271310										
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 - 4883
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
 HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 184004 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1750 - 1818

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013													

 HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

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

 HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

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

 WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
 HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 11 RRCID -> 193721 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304

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

 HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

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

 DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	750 X	378	-0-	-372	-0-			378	3	N	-0-			-0-
07	527 X	362	-0-	-165	-0-			362	3	N	-0-			-0-
08	403 N	321	-0-	-82	-0-			321	3	N	-0-			-0-
09	390 N	294	-0-	-96	-0-			294	3	N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-			369	3	N	-0-			-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-			294	3	N	-0-			-0-

DUNN "A"		WELL #:		5		RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822		PERF. 1724 - 1728		
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27	3	N	-0-			78
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25	3	N	-0-			78
08	31 N	30	-0-	-1	-0-			30	3	N	-0-			78
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	3	N	-0-			78
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-			37	3	N	-0-			78
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	3	N	-0-			78

DUNN "B"		WELL #:		7		RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582		PERF. 1380 - 1384		
06	270 N	218	-0-	-52	-0-			218	3	N	-0-			-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-			222	3	N	-0-			-0-
08	279 N	207	-0-	-72	-0-			207	3	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-			221	3	N	-0-			-0-
10	217 N	146	-0-	-71	-0-			146	3	N	-0-			-0-
11	210 N	141	-0-	-69	-0-			141	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 09/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9994 - 10654		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43		RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9596 - 9662		
06	INC G-10	4136	-0-	4136	18568			4136	3	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	10418	-0-	10418	28986			10418	3	Y	-0-			-0-
08	INC G-10	9069	-0-	9069	38055			9069	3	Y	-0-			-0-
09	45205 X	7150	-0-	-38055	-0-			7150	3	Y	-0-			-0-
10	7750 X	3266	-0-	-4484	-0-			3266	3	Y	-0-			-0-
11	7500 X	5322	-0-	-2178	-0-			5322	3	Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		66		RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

06	8610 X	3351	-0-	-5259	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
07	8370 X	6157	-0-	-2213	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
08	8370 X	5710	-0-	-2660	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-
09	8100 X	7553	-0-	-547	-0-	7553	3			Y	-0-					-0-
10	8370 X	3180	-0-	-5190	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
*11	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-

MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

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

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

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

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 2W RRCID -> 182576 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9421 - 9433

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990									
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8490 X	2203	-0-	-6287	-0-	2201 3	2 9	N	2			87
07		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9482 3	28 9	N	25			112
08		8773 X	6024	-0-	-2749	-0-	6005 3	19 9	N	17			129
09		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10387 3	24 9	N	22	1 8		150
10		9517 X	7725	-0-	-1792	-0-	7701 3	24 9	N	22			172
11		9210 X	7414	-0-	-1796	-0-	7386 3	28 9	N	25			197

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487				CNTY: MONTGOMERY					
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632	- 9644
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CONROE, S. (WILCOX 8040)				20216 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KEYSTONE MILLS GAS UNIT				WELL #:	1W	RRCID ->	172023	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7920	- 8030
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013													

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487				CNTY: MONTGOMERY					
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3 W	RRCID ->	095913	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	9428	PERF. 8038	- 8046
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

CONROE TOWNSITE (CKFLD.UP.4900)														
PGI OPERATING COMPANY														
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2														
		20233 332				NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY			
		631801				RRCID -> 005904			COMPL. DATE 10/08/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 4920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)														
LEGEND NATURAL GAS III, LP														
MANESS GU														
		20254 500				NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		495553				RRCID -> 195391			COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20

WALL GAS UNIT														
		20254 500				NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		495553				RRCID -> 226540			COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082			
06	1200 N	1056	-0-	-144	-0-	307	1	427	3	N	293	359	1	291
						322	9							
07	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	330	1	413	3	N	289	366	1	214
						318	9							
08	1209 N	983	-0-	-226	-0-	334	1	375	3	N	249	341	1	122
						274	9							
09	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	350	1	373	3	N	254			376
						279	9							
10	1054 N	945	-0-	-109	-0-	313	1	355	3	N	252	359	1	269
						277	9							
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	273	1	331	3	N	255	372	1	152
						281	9							

MANESS GAS UNIT														
		20254 500				NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		495553				RRCID -> 235469			COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986			
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	111	1	153	3	N	145			205
						160	9							
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	100	1	125	3	N	94	180	1	119
						103	9							
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	251	1	283	3	N	152			271
						167	9							
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	215	1	229	3	N	91			362
						100	9							
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	257	1	291	3	N	73	355	1	80
						80	9							
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	254	1	308	3	N	72			152
						79	9							

MANESS GAS UNIT														
		20254 500				NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		495553				RRCID -> 257758			COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100			
06	16394 X	16394	-0-	-0-	-0-	5539	1	7700	3	N	2868	2856	1	541
						3155	9							
07	16430 X	15866	-0-	-564	-0-	5982	1	7482	3	N	2184	2473	1	252
						2402	9							
08	16430 X	14536	-0-	-1894	-0-	5562	1	6251	3	N	2475	1960	1	767
						2723	9							
09	INC G-10	14197	-0-	14197	14197	5635	1	6006	3	N	2324	2500	1	591
						2556	9							
10	INC G-10	15360	-0-	15360	29557	5949	1	6756	3	N	2414	2517	1	488
						2655	9							
11	INC G-10	15153	-0-	15153	44710	5680	1	6889	3	N	2349	2551	1	286
						2584	9							

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
LEGEND NATURAL GAS III, LP		//CONT.//		495553											
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14182 - 14190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	14010 - 14488			
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	365	1	508	3	N	622	359	1		673
						684	9								
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	372	1	466	3	N	613	898	1		388
						674	9								
08	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	367	1	412	3	N	586	707	1		267
						645	9								
09	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	349	1	372	3	N	525	539	1		253
						578	9								
10	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	288	1	328	3	N	579	357	1		475
						637	9								
11	1380 N	1056	-0-	-324	-0-	227	1	275	3	N	504	719	1		260
						554	9								
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.	14052 - 14058			
06	1530 X	1509	-0-	-21	-0-	348	1	484	3	N	615	365	1		469
						677	9								
07	1581 X	1450	-0-	-131	-0-	346	1	433	3	N	610	722	1		357
						671	9								
08	1581 X	1479	-0-	-102	-0-	386	1	434	3	N	599	716	1		240
						659	9								
09	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	351	1	374	3	N	752	725	1		267
						827	9								
10	1550 X	1116	-0-	-434	-0-	323	1	367	3	N	387	358	1		296
						426	9								
11	1440 N	1049	-0-	-391	-0-	236	1	287	3	N	478	545	1		229
						526	9								
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835													
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	167862	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	15015	PERF.	13882 - 13968			
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-				227
07	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				227
08	3100 N	10209	-0-	7109	7109	462	1	8374	2	N	1248	1073	1		402
						1373	9								
09	3000 N	13593	-0-	10593	17702	595	1	11034	2	N	1785	1965	1		222
						1964	9								
10	3100 N	9286	-0-	6186	23888	282	1	7642	2	N	1238	1263	1		197
						1362	9								
*11	31898 X	8010	-0-	-23888	-0-	260	1	6685	2	N	968	915	1		250
						1065	9								
APACHE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	13920 - 13950			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835												
PAGGI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14040 PERF.13791 - 13866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	

06		360 N	343	-0-	-17	-0-	19 1	260 2	N	58	177 1	129
							64 9					
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	19 1	273 2	N	60		189
							66 9					
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	N	60		249
							66 9					
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	15 1	282 2	N	56	181 1	124
							62 9					
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	10 1	281 2	N	64		188
							70 9					
11		360 N	332	-0-	-28	-0-	10 1	260 2	N	56		244
							62 9					

KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931												
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	84 1	1153 2	N	201	182 1	421
							221 9					
07		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	104 1	1452 2	N	222	357 1	286
							244 9					
08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	85 1	1540 2	N	249	176 1	359
							274 9					
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	78 1	1449 2	N	240	177 1	422
							264 9					
10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	53 1	1432 2	N	247	328 1	341
							272 9					
*11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	50 1	1292 2	N	193	170 1	364
							212 9					

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283												
06		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	214 1	2940 2	N	198	178 1	154
							218 9					
07		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	215 1	3012 2	N	212	185 1	181
							233 9					
08		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	172 1	3113 2	N	211	178 1	214
							232 9					
09		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	159 1	2945 2	N	201	178 1	237
							221 9					
10		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	107 1	2896 2	N	213	184 1	266
							234 9					
*11		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	102 1	2622 2	N	160	179 1	247
							176 9					

PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35		144
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	42		186
							46 9					
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	56	182 1	60
							62 9					
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	34		94
							37 9					
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	12 2	39 9	N	35		129
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	35		164
							39 9					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30300 X	23732	-0-	-6568	-0-	1979	1	19022	2	N	2483	2343	1	432
							2731	9							
07		31310 X	28684	-0-	-2626	-0-	1999	1	23839	2	N	2587	2817	1	202
							2846	9							
08		30008 X	29265	-0-	-743	-0-	1659	1	24680	2	N	2660	2540	1	322
							2926	9							
09		28440 X	24214	-0-	-4226	-0-	1382	1	20271	2	N	2328	2361	1	289
							2561	9							
10		29388 X	21157	-0-	-8231	-0-	905	1	17702	2	N	2318	2285	1	322
							2550	9							
11		28320 X	20665	-0-	-7655	-0-	957	1	17168	2	N	2309	2352	1	279
							2540	9							

KOLANDER			WELL #:	2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164			
06		2580 X	1851	-0-	-729	-0-	988	1	542	2	N	292	177	1	198
							321	9							
07		2666 X	1723	-0-	-943	-0-	943	1	499	2	N	255	363	1	90
							281	9							
08		2263 X	1389	-0-	-874	-0-	1022	1	85	2	N	256	98	1	248
							282	9							
09		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	991	1	294	2	N	254	365	1	137
							279	9							
10		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1031	1	360	2	N	274	184	1	227
							301	9							
*11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	984	1	192	2	N	246	370	1	103
							271	9							

CONSTITUTION (YEGUA)			20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			153438												
TWO SISTERS			WELL #:	1	RRCID ->	251258	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13954 - 14046			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

GARTH			WELL #:	1	RRCID ->	254264	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	11250 - 14486			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMAZON QUEEN			WELL #:	1	RRCID ->	255748	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	14401 - 14503			
06		149970 X	136188	-0-	-13782	-0-	4988	1	125071	2	N	5572	5246	1	603
							6129	9							
07		154969 X	2453	-0-	-152516	-0-	125	1	1947	2	N	346	585	1	364
							381	9							
08		150381 X	-0-	-0-	-150381	-0-					N	-0-	194	1	170
09		136620 X	-0-	-0-	-136620	-0-					N	-0-			170
10		140957 X	-0-	-0-	-140957	-0-					N	-0-			170
11		136200 X	-0-	-0-	-136200	-0-					N	-0-			170

CONSTITUTION (YEGUA)			//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438												
NINE DRAGONS			WELL #:		1	RRCID -> 258103		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 14840 PERF.14487 - 14668						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		105210 X	-0-	-0-	-105210	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANION GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 258290		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 14748 PERF.14604 - 14672						
06		47370 X	36453	-0-	-10917	-0-	7770	1	26396	2	N	2079	1634	1			674
							2287	9									
07		41664 X	33330	-0-	-8334	-0-	7573	1	23806	2	N	1774	2075	1			373
							1951	9									
08		41664 X	30586	-0-	-11078	-0-	7934	1	20809	3	N	1675	1632	1			416
							1843	9									
09		37260 X	22801	-0-	-14459	-0-	5529	1	15869	3	N	1275	1458	1			233
							1403	9									
10		38502 X	-0-	-0-	-38502	-0-					N	-0-					233
11		36450 X	-0-	-0-	-36450	-0-					N	-0-	207	1			26

TWO SISTERS			WELL #:		3	RRCID -> 261178		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWO SISTERS			WELL #:		2	RRCID -> 261179		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 14271 PERF.14876 - 14952						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPIE			WELL #:		1	RRCID -> 262236		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170						
06		0 W	8078	-0-	8078	8078	1116	1	6031	2	N	846	673	1			299
							931	9									
07		0 W	7479	-0-	7479	15557	881	1	5690	2	N	825	992	1			132
							908	9									
08		0 W	7321	-0-	7321	22878	868	1	5587	3	N	787	673	1			246
							866	9									
09		29592 X	6714	-0-	-22878	-0-	912	1	5026	3	N	705	465	1			486
							776	9									
10		7967 X	6308	-0-	-1659	-0-	739	1	4771	3	N	725	969	1			242
							798	9									
11		7710 X	6136	-0-	-1574	-0-	562	1	4816	3	N	689	388	1			543
							758	9									

MANION GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 263887		COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 14938 PERF.14703 - 14707						
06		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					396
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					396
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
AMAZON QUEEN		WELL #:		2	RRCID ->	265866	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	14251	PERF.	14338 -	14391				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		WELL #:	1	RRCID ->	179535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13256 -	13355
BLACK STONE MINERALS														
06		2850 X	2216	-0-	-634	-0-	77 1	1618 2	N	474	384 1			257
							521 9							
07		2945 X	2920	-0-	-25	-0-	676 1	1725 2	N	472	577 1			152
							519 9							
08		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	475 1	2526 2	N	578	577 1			153
							636 9							
09		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	215 1	1986 2	N	521	578 1			96
							573 9							
10		2914 X	2132	-0-	-782	-0-	75 1	1419 2	N	580	389 1			287
							638 9							
11		3510 X	2300	-0-	-1210	-0-	124 1	1594 2	N	529	588 1			228
							582 9							

DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13056 -	13176
06		2220 X	854	-0-	-1366	-0-	24 1	507 2	N	294	386 1		49
							323 9						
07		2232 X	58	-0-	-2174	-0-	8 1	22 2	N	25			74
							28 9						
08		2232 X	879	-0-	-1353	-0-	97 1	518 2	N	240	192 1		122
							264 9						
09		2160 X	333	-0-	-1827	-0-	22 1	203 2	N	98	192 1		28
							108 9						
10		1271 X	82	-0-	-1189	-0-	2 1	41 2	N	35			63
							39 9						
11		840 X	617	-0-	-223	-0-	31 1	400 2	N	169			232
							186 9						

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

CONSTITUTION (13600)		20254 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JEFFERSON				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
KM		WELL #:		1	RRCID ->	261974	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	14142 -	14154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-794			N	111			225
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-794			N	30			255
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-794			N	91	177 1		169
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-794			N	76			245
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-794			N	67	179 1		133
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-794			N	60			193

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26203 09/03/2012

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835									
CASEY, LORETTA B.		WELL #:		1ST	RRCID ->	226855	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	15472	PERF.15487	-	15605
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		62940 X	-0-	-0-	-62940	-0-							280
07		55056 X	-0-	-0-	-55056	-0-							280
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-							280
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							280
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							280
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							280

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	254827	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14840	PERF.14614	-	14632
06		13470 X	11596	-0-	-1874	-0-	955	1	9232	2	N	1281	1178 1 283
							1409	9					
07		13919 X	7874	-0-	-6045	-0-	425	1	6407	2	N	947	997 1 233
							1042	9					
08		12865 X	8195	-0-	-4670	-0-	609	1	6356	2	N	1118	1154 1 197
							1230	9					
09		11910 X	1552	-0-	-10358	-0-	310	1	1080	2	N	147	184 1 160
							162	9					
10		12307 X	9496	-0-	-2811	-0-	982	1	7456	2	N	962	915 1 207
							1058	9					
11		11610 X	9170	-0-	-2440	-0-	928	1	7176	2	N	969	986 1 190
							1066	9					

BUCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	254828	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	14704	PERF.14490	-	14508
06		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	1197	1	4557	2	N	264	358 1 159
							290	9					
07		5332 X	3744	-0-	-1588	-0-	224	1	3382	2	N	125	284
							138	9					
08		5828 X	4094	-0-	-1734	-0-	336	1	3507	2	N	228	369 1 143
							251	9					
09		6030 X	4651	-0-	-1379	-0-	979	1	3412	2	N	236	183 1 196
							260	9					
10		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	747	1	5673	2	N	209	164 1 241
							230	9					
*11		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	751	1	5807	2	N	212	362 1 91
							233	9					

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.15679	-	15731
06		5970 X	5617	-0-	-353	-0-	973	1	4277	2	N	334	369 1 263
							367	9					
07		6169 X	5276	-0-	-893	-0-	158	1	4782	2	N	305	365 1 203
							336	9					
08		6138 X	5030	-0-	-1108	-0-	118	1	4606	2	N	278	267 1 214
							306	9					
09		5940 X	4643	-0-	-1297	-0-	114	1	4230	2	N	272	183 1 303
							299	9					
10		6138 X	5161	-0-	-977	-0-	104	1	4708	2	N	317	369 1 251
							349	9					
11		5610 X	4756	-0-	-854	-0-	119	1	4320	2	N	288	185 1 354
							317	9					

COOLEY (MEEK SAND)																	
FOSSIL OIL OPERATING, LLC																	
HORELICA UNIT "A"																	
WELL #: 20385 300 RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						31

HORELICA UNIT "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY																	
KRENEK, FRANK UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828																	
06	1530	X	383	-0-	-1147	-0-	142	1	231	2	N	9					124
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	85	1	425	2	N	6					130
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	149	1	812	2	N	5					135
09	390	N	255	-0-	-135	-0-	17	1	213	2	N	23	131	1			27
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	25	9	305	2	N	21					48
11	930	N	301	-0-	-629	-0-	23	9	238	2	N	17					65

HILCORP ENERGY COMPANY																	
AYLOR "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560																	
06	70710	X	66811	-0-	-3899	-0-	2264	1	64094	3	Y	412	424	1			189
07	73706	X	73706	-0-	-0-	-0-	453	9	70420	3	Y	661	630	1			220
08	71672	X	69024	-0-	-2648	-0-	2247	1	66102	3	Y	614	682	1			152
09	69759	X	69759	-0-	-0-	-0-	675	9	66928	3	Y	688	586	1			254
10	73532	X	69656	-0-	-3876	-0-	2311	1	66661	3	Y	622	641	1			235
11	71160	X	NO RPT	-0-	-71160	-0-	684	9			Y	NO RPT					235

SANDERS, L. J.																	
WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343																	
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	393	1	11124	3	N	48	42	1			314
07	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	53	9	26762	3	N	203	312	1			205
08	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	223	9	26515	3	N	218	157	1			266
09	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	902	1	25603	3	N	210	143	1			333
10	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	240	9	25997	3	N	290	349	1			274
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	793	1			N	NO RPT					274

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY TOWNSITE		//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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
						1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH 18248	PERF.13120	- 13756		
06		7733 X	7733	-0-	-0-	262	1	7410	3	N	55	27	1	209
07		5705 X	5705	-0-	-0-	198	1	5470	3	N	34	205	1	38
08		4910 X	4910	-0-	-0-	160	1	4707	3	N	39	30	1	47
09		8513 X	8513	-0-	-0-	255	1	8166	3	N	84	43	1	88
10		4962 X	4962	-0-	-0-	163	1	4716	3	N	75	36	1	127
11		1530 X	NO RPT	-0-	-1530					N	NO RPT			127
GRIGAR						1	RRCID -> 136417	COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 14300	PERF.12683	- 13154		
06		166 N	166	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	1	1	1	182
07		217 N	122	-0-	-95	4	1	117	3	Y	1	1	1	182
08		217 N	144	-0-	-73	5	1	138	3	Y	1	1	1	182
09		180 N	139	-0-	-41	5	1	133	3	Y	1	1	1	182
10		159 N	159	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	1	1	1	182
11		150 N	NO RPT	-0-	-150					Y	NO RPT			182
EL FERROCARRIL LTD.						1	RRCID -> 138475	COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750	PERF.13388	- 13518		
06		12802 X	12802	-0-	-0-	427	1	12088	3	N	261	224	1	106
07		11428 X	11428	-0-	-0-	287	1	10777	3	N	235	236	1	105
08		12767 X	12767	-0-	-0-	392	1	12048	3	N	281	251	1	135
09		11823 X	11823	-0-	-0-	259	1	11186	3	N	265	242	1	158
10		12390 X	12390	-0-	-0-	410	1	11681	3	N	277	258	1	177
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000					N	NO RPT			177
DUSEK						1	RRCID -> 146060	COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200	PERF.13047	- 13190		
06		10406 X	10406	-0-	-0-	347	1	9803	3	Y	233	284	1	82
07		13051 X	8126	-0-	-4925	256	1	7624	3	Y	204	130	1	156
08		13051 X	13043	-0-	-8	278	1	12378	3	Y	221	204	1	173
09		12630 X	11628	-0-	-1002	224	1	11026	3	Y	237	276	1	134
10		12865 X	11820	-0-	-1045	422	1	11001	3	Y	397	368	1	163
11		12630 X	NO RPT	-0-	-12630					Y	NO RPT			163

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
						WELL #: 1	RRCID -> 149672	COMPL. DATE 05/11/1994	TOTAL DEPTH 13304	PERF.12828	- 13027		
06		30750 X	28981	-0-	-1769	-0-	976 396 9	1 27609	3	Y	360	296 1	264
07		30690 X	29828	-0-	-862	-0-	1030 417 9	1 28381	3	Y	379	521 1	122
08		30659 X	29520	-0-	-1139	-0-	956 413 9	1 28151	3	Y	375	354 1	143
09		29670 X	28076	-0-	-1594	-0-	831 405 9	1 26840	3	Y	368	339 1	172
10		30411 X	28910	-0-	-1501	-0-	953 419 9	1 27538	3	Y	381	370 1	183
11		28980 X	NO RPT	-0-	-28980	-0-				Y	NO RPT		183
						WELL #: 2	RRCID -> 155701	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12923	- 13399		
06		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	132 182 9	1 3707	3	Y	165	152 1	57
07		4061 X	3693	-0-	-368	-0-	123 161 9	1 3409	3	Y	146	150 1	53
08		4340 X	4254	-0-	-86	-0-	136 165 9	1 3953	3	Y	150	129 1	74
09		4200 X	2687	-0-	-1513	-0-	78 111 9	1 2498	3	Y	101	94 1	81
10		4340 X	2988	-0-	-1352	-0-	98 55 9	1 2835	3	Y	50	77 1	54
11		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-				Y	NO RPT		54
						WELL #: 2	RRCID -> 157202	COMPL. DATE 11/29/1995	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13115	- 13240		
06		15720 X	13467	-0-	-2253	-0-	454 157 9	1 12856	3	Y	143	164 1	60
07		17949 X	13656	-0-	-4293	-0-	473 183 9	1 13000	3	Y	166	187 1	39
08		17949 X	14992	-0-	-2957	-0-	486 242 9	1 14264	3	Y	220	184 1	75
09		17370 X	12830	-0-	-4540	-0-	381 197 9	1 12252	3	Y	179	185 1	69
10		15190 X	14981	-0-	-209	-0-	495 195 9	1 14291	3	Y	177	184 1	62
11		14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-				Y	NO RPT		62
						WELL #: 2	RRCID -> 157503	COMPL. DATE 11/18/2010	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12573	- 12664		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
						WELL #: 1	RRCID -> 161099	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 13577	PERF.12954	- 13423		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	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												
ENGELHOLM				WELL #:	1	RRCID ->	163543	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12798 - 13606				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGAR				WELL #:	2	RRCID ->	163987	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13243 - 13389				
06	58664	X	520	-0-	-58144	-0-	14	1	421	3	Y	77	266	1			177
							85	9									
07	20057	X	9136	-0-	-10921	-0-	317	1	8717	3	Y	93	118	1			152
							102	9									
08	18507	X	15386	-0-	-3121	-0-	501	1	14764	3	Y	110	139	1			123
							121	9									
09	11100	X	9852	-0-	-1248	-0-	291	1	9417	3	Y	131	174	1			80
							144	9									
10	9145	X	4083	-0-	-5062	-0-	136	1	3899	3	Y	44	74	1			50
							48	9									
11	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					50

COLONY				WELL #:	2	RRCID ->	166126	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	14481	PERF.	14078 - 14280				
06	16410	X	14844	-0-	-1566	-0-	500	1	14168	3	Y	160	182	1			79
							176	9									
07	16554	X	15855	-0-	-699	-0-	550	1	15116	3	Y	172	156	1			95
							189	9									
08	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	569	1	16748	3	Y	201	222	1			74
							221	9									
09	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	508	1	16356	3	Y	173	177	1			70
							190	9									
10	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	645	1	18607	3	Y	190	199	1			61
							209	9									
11	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT					61

COLONY				WELL #:	3	RRCID ->	166569	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13774 - 13948				
06	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	464	1	13116	3	Y	261	255	1			105
							287	9									
07	21049	X	16121	-0-	-4928	-0-	553	1	15247	3	Y	292	238	1			159
							321	9									
08	19561	X	8030	-0-	-11531	-0-	259	1	7586	3	Y	168	242	1			85
							185	9									
09	18930	X	11753	-0-	-7177	-0-	346	1	11183	3	Y	204	207	1			82
							224	9									
10	16120	X	12658	-0-	-3462	-0-	415	1	11976	3	Y	243	236	1			89
							267	9									
11	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT					89

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14330 X	14330	-0-	-0-	-0-		472	1	13395	3	Y	421	596 1 226
								463	9					
07		17081 X	13756	-0-	-3325	-0-		467	1	12842	3	Y	406	467 1 165
								447	9					
08		17081 X	13901	-0-	-3180	-0-		443	1	13056	3	Y	365	342 1 188
								402	9					
09		16530 X	12706	-0-	-3824	-0-		374	1	12050	3	Y	256	248 1 196
								282	9					
10		15965 X	12054	-0-	-3911	-0-		395	1	11417	3	Y	220	249 1 167
								242	9					
11		14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-						Y	NO RPT	167

GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276														
06		32332 X	32332	-0-	-0-	-0-		1084	1	30728	3	Y	473	574 1 182
								520	9					
07		34053 X	34053	-0-	-0-	-0-		1175	1	32305	3	Y	521	476 1 227
								573	9					
08		32998 X	32998	-0-	-0-	-0-		1068	1	31376	3	Y	504	496 1 235
								554	9					
09		31011 X	31011	-0-	-0-	-0-		918	1	29539	3	Y	504	472 1 267
								554	9					
10		32236 X	32236	-0-	-0-	-0-		1060	1	30591	3	Y	532	515 1 284
								585	9					
11		16710 X	NO RPT	-0-	-16710	-0-						Y	NO RPT	284

DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458														
06		24251 X	24251	-0-	-0-	-0-		818	1	23157	3	Y	251	349 1 103
								276	9					
07		27249 X	23679	-0-	-3570	-0-		819	1	22564	3	Y	269	204 1 168
								296	9					
08		26288 X	25531	-0-	-757	-0-		828	1	24395	3	Y	280	272 1 176
								308	9					
09		25290 X	22774	-0-	-2516	-0-		677	1	21888	3	Y	190	258 1 108
								209	9					
10		26133 X	22217	-0-	-3916	-0-		738	1	21295	3	Y	167	217 1 58
								184	9					
11		24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-						Y	NO RPT	58

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
		WELL #: 4	RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13414 - 13588					
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
06	3330 X	2535	-0-	-795	-0-	86 1 11 9	2438 3	Y	10	10 1	3
07	3441 X	2791	-0-	-650	-0-	98 1 17 9	2676 3	Y	15	14 1	4
08	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	97 1 28 9	2827 3	Y	25	23 1	6
09	2880 X	2618	-0-	-262	-0-	78 1 39 9	2501 3	Y	35	29 1	12
10	2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	62 1 34 9	1794 3	Y	31	31 1	12
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		12

DUSEK		WELL #: 5	RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376 - 13548					
06	15960 X	10005	-0-	-5955	-0-	340 1 48 9	9617 3	Y	44	99 1	33
07	17515 X	11816	-0-	-5699	-0-	412 1 70 9	11334 3	Y	64	78 1	19
08	17515 X	11794	-0-	-5721	-0-	385 1 98 9	11311 3	Y	89	80 1	28
09	14190 X	9960	-0-	-4230	-0-	296 1 74 9	9590 3	Y	67	69 1	26
10	11811 X	10609	-0-	-1202	-0-	353 1 69 9	10187 3	Y	63	73 1	16
11	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-			Y	NO RPT		16

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4	RRCID -> 190143	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 14375	PERF.14010 - 14166					
06	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	304 1 45 9	8608 3	Y	41	104 1	37
07	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	335 1 57 9	9222 3	Y	52	76 1	13
08	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	309 1 83 9	9107 3	Y	75	69 1	19
09	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	275 1 274 9	8848 3	Y	249	153 1	115
10	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	314 1 262 9	9024 3	Y	238	210 1	143
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-			Y	NO RPT		143

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5	RRCID -> 198084	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 14550	PERF.14164 - 14320					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOLEY (MEEK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KRISTYNIK														
		//CONT.//		20385 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		1		RRCID -> 198805			COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	252	1	7132	3	N	145	28	1	334
						160	9							
07	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	285	1	7849	3	N	152	223	1	263
						167	9							
08	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	202	1	5904	3	N	95	38	1	320
						105	9							
09	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	181	1	5859	3	N	59	221	1	158
						65	9							
10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	212	1	6115	3	N	123	41	1	240
						135	9							
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			240

COLONY														
		WELL #:		5		RRCID -> 203321			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340		
06	12690 X	10739	-0-	-1951	-0-	360	1	10222	3	Y	143	180	1	78
						157	9							
07	18042 X	11321	-0-	-6721	-0-	391	1	10766	3	Y	149	138	1	89
						164	9							
08	17918 X	9358	-0-	-8560	-0-	303	1	8927	3	Y	116	153	1	52
						128	9							
09	17340 X	8683	-0-	-8657	-0-	255	1	8292	3	Y	124	125	1	51
						136	9							
10	17918 X	4551	-0-	-13367	-0-	150	1	4313	3	Y	80	94	1	37
						88	9							
11	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT			37

GALLIA														
		WELL #:		5		RRCID -> 203322			COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226		
06	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	306	1	8647	3	Y	109	143	1	47
						120	9							
07	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	325	1	8975	3	Y	129	121	1	55
						142	9							
08	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	309	1	9070	3	Y	122	123	1	54
						134	9							
09	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	273	1	8806	3	Y	109	108	1	55
						120	9							
10	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	319	1	9168	3	Y	120	120	1	55
						132	9							
11	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT			55

COLONY														
		WELL #:		6		RRCID -> 203324			COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909		
06	15870 X	11237	-0-	-4633	-0-	373	1	10538	3	Y	296	324	1	138
						326	9							
07	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	594	1	16363	3	Y	434	331	1	241
						477	9							
08	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	582	1	17101	3	Y	360	442	1	159
						396	9							
09	16440 X	16431	-0-	-9	-0-	484	1	15639	3	Y	280	313	1	126
						308	9							
10	17422 X	16853	-0-	-569	-0-	552	1	15917	3	Y	349	341	1	134
						384	9							
11	17490 X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT			134

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK			//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
			//CONT.//	386310										
			WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13736	PERF.13435	- 13570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		18210 X	17751	-0-	-459	-0-	596 283	1 9	16872	3	Y	257	221 1	90
07		17298 X	10430	-0-	-6868	-0-	360 195	1 9	9875	3	Y	177	218 1	49
08		20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	652 171	1 9	19189	3	Y	155	152 1	52
09		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	541 122	1 9	17414	3	Y	111	121 1	42
10		18352 X	13918	-0-	-4434	-0-	463 91	1 9	13364	3	Y	83	103 1	22
11		19380 X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					Y	NO RPT		22

GRIGAR			WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13481	- 13574		
06		19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	670 256	1 9	18973	3	N	233	150 1	83
07		T. A.	15854	-0-	15854	15854	546 321	1 9	14987	3	N	292	178 1	197
08		T. A.	12876	-0-	12876	28730	416 261	1 9	12199	3	N	237	200 1	234
09		41853 X	13123	-0-	-28730	-0-	388 195	1 9	12540	3	N	177	280 1	131
10		13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	447 231	1 9	12910	3	N	210	200 1	141
11		16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT		141

GRIGAR			WELL #:	5	RRCID ->	223727	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13472	- 13632		
06		403 X	403	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	388	3	N	1	1 1	-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	44 8	1 9	1218	3	N	7	6 1	1
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1253	3	N	7	7 1	1
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	739	3	N	4	5 1	-0-
10		651 N	16	-0-	-635	-0-	16 3				N	-0-		-0-
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		-0-

GRIGAR			WELL #:	6	RRCID ->	227941	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	13867	PERF.13500	- 13645		
06		7800 X	5524	-0-	-2276	-0-	188 44	1 9	5292	3	N	40	42 1	22
07		8060 X	6164	-0-	-1896	-0-	215 36	1 9	5913	3	N	33	45 1	10
08		7409 X	6647	-0-	-762	-0-	216 73	1 9	6358	3	N	66	49 1	27
09		7170 X	5995	-0-	-1175	-0-	178 74	1 9	5743	3	N	67	67 1	27
10		7409 X	6880	-0-	-529	-0-	227 100	1 9	6553	3	N	91	75 1	43
11		6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT		43

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)
HILCORP ENERGY COMPANY
GALLIA

//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
//CONT.// 386310
WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	51900 X	45950	-0-	-5950	-0-	1532	1	43424	3	N	904	906 1	257
						994	9						
07	51274 X	44593	-0-	-6681	-0-	1528	1	42053	3	N	920	780 1	397
						1012	9						
08	51274 X	44051	-0-	-7223	-0-	1415	1	41633	3	N	912	991 1	318
						1003	9						
09	49620 X	44590	-0-	-5030	-0-	1307	1	42227	3	N	960	970 1	308
						1056	9						
10	48887 X	43506	-0-	-5381	-0-	1421	1	41045	3	N	945	1014 1	239
						1040	9						
11	45960 X	NO RPT	-0-	-45960	-0-					N	NO RPT		239

DUSEK

WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

06	31710 X	23461	-0-	-8249	-0-	787	1	22303	3	Y	337	385 1	155
						371	9						
07	27249 X	22592	-0-	-4657	-0-	779	1	21448	3	Y	332	398 1	89
						365	9						
08	27249 X	21255	-0-	-5994	-0-	684	1	20102	3	Y	426	348 1	167
						469	9						
09	26100 X	9814	-0-	-16286	-0-	286	1	9242	3	Y	260	297 1	130
						286	9						
10	24521 X	19686	-0-	-4835	-0-	643	1	18562	3	Y	437	389 1	178
						481	9						
11	23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT		178

SENORA RESOURCES, INC.
HAJDIK-HAAS

767312
WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		81

COOLEY (WILCOX, UPPER)
HILCORP ENERGY COMPANY
AYLOR -A-

20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
386310
WELL #: 2 RRCID -> 126338 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619

06	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	723	1	20459	3	N	220	266 1	141
						242	9						
07	17186 X	17186	-0-	-0-	-0-	594	1	16366	3	N	205	95 1	251
						226	9						
08	24913 X	24913	-0-	-0-	-0-	810	1	23778	3	N	295	323 1	223
						325	9						
09	23984 X	23984	-0-	-0-	-0-	710	1	22921	3	N	321	302 1	242
						353	9						
10	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	626	1	18047	3	N	191	319 1	114
						210	9						
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT		114

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE		//CONT.// //CONT.//	20385 400 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WINGATE				WELL #:	1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12488 -	13604
06		10350 X	6336	-0-	-4014	-0-	215 46 9	6075 3	Y	42	114 1		66
07		10695 X	8434	-0-	-2261	-0-	294 64 9	8076 3	Y	58	42 1		82
08		10695 X	8375	-0-	-2320	-0-	273 53 9	8049 3	Y	48	92 1		38
09		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	250 72 9	8097 3	Y	65	45 1		58
10		8401 X	5083	-0-	-3318	-0-	169 45 9	4869 3	Y	41	60 1		39
11		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-			Y	NO RPT			39
WINGATE				WELL #:	2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13038 -	13958
06		13320 X	11462	-0-	-1858	-0-	384 182 9	10896 3	Y	165	227 1		135
07		13764 X	8200	-0-	-5564	-0-	284 121 9	7795 3	Y	110	46 1		199
08		13764 X	8370	-0-	-5394	-0-	273 79 9	8018 3	Y	72	173 1		98
09		12630 X	11616	-0-	-1014	-0-	346 102 9	11168 3	Y	93	60 1		131
10		14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	474 139 9	13729 3	Y	126	149 1		108
11		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			Y	NO RPT			108
WINGATE				WELL #:	3	RRCID ->	169322	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	13567	PERF.12672 -	13452
06		6960 X	5507	-0-	-1453	-0-	186 53 9	5268 3	Y	48	84 1		50
07		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	275 128 9	7601 3	Y	116	39 1		127
08		12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	401 199 9	11782 3	Y	181	200 1		108
09		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	215 102 9	6963 3	Y	93	42 1		159
10		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	271 92 9	7825 3	Y	84	125 1		118
11		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT			118
WINGATE				WELL #:	4	RRCID ->	187465	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	13942	PERF.13021 -	13762
06		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	155 28 9	4352 3	Y	25	49 1		25
07		5828 X	3673	-0-	-2155	-0-	127 39 9	3507 3	Y	35	20 1		40
08		5890 X	2381	-0-	-3509	-0-	77 23 9	2281 3	Y	21	42 1		19
09		5700 X	2742	-0-	-2958	-0-	83 42 9	2617 3	Y	38	15 1		42
10		5890 X	2724	-0-	-3166	-0-	91 47 9	2586 3	Y	43	45 1		40
11		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			40

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	7230 X	6973	-0-	-257	-0-	235	1	6643	3	N	86	27	1	329
07	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	276	1	7616	3	N	123	217	1	235
08	7719 X	7233	-0-	-486	-0-	135	9	6924	3	N	67	43	1	259
09	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	235	1	6440	3	N	97	37	1	319
10	6789 X	6268	-0-	-521	-0-	74	9	5952	3	N	100	231	1	188
11	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	200	1			N	NO RPT			188
						107	9							
						206	1							
						110	9							
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846					
06	39210 X	34079	-0-	-5131	-0-	1143	1	32361	3	Y	523	514	1	257
07	39742 X	33491	-0-	-6251	-0-	575	9	31903	3	Y	389	469	1	177
08	36890 X	33973	-0-	-2917	-0-	1160	1	32438	3	Y	392	461	1	108
09	34380 X	32219	-0-	-2161	-0-	428	9	30863	3	Y	363	320	1	151
10	35402 X	31239	-0-	-4163	-0-	1104	1	29744	3	Y	421	384	1	188
11	33660 X	NO RPT	-0-	-33660	-0-	431	9			Y	NO RPT			188
						957	1							
						399	9							
						1032	1							
						463	9							
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					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781												
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 128477		COMPL. DATE 08/04/1988			TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORONADO (COOK MTN)		20702 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
HEISEY VENTURES, INC.		373560												
WIRT, DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850					
06	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1327	1	475	2	N	-0-			48
07	1891 #	975	-0-	-916	-0-	357	1	618	2	N	-0-			48
08	1891 #	754	-0-	-1137	-0-	351	1	403	2	N	-0-			48
09	1830 #	888	-0-	-942	-0-	545	1	343	2	N	-0-			48
10	1860 #	1149	-0-	-711	-0-	777	1	372	2	N	-0-			48
11	1800 #	1011	-0-	-789	-0-	970	1	41	2	N	-0-			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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONMOUTH (WILCOX)		21012 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
GOLDENROD GAS, INC.		313121													
GOFF, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444		PERF.11702 - 13340					
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	4			N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	4			N	-0-			-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	4			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	140	140				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	140	140				N	NO RPT			-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					
06		7200 X	6484	-0-	-716	-0-	300	1	5901	2	N	257	364	1	1 8 311
07		7440 X	6262	-0-	-1178	-0-	310	1	5546	2	N	369	406	1	274
08		7409 X	3427	-0-	-3982	-0-	174	1	3060	2	N	175	192	1	257
09		6480 X	5715	-0-	-765	-0-	285	1	5163	2	N	243	404	1	96
10		6696 X	1058	-0-	-5638	-0-	28	1	985	2	N	41			137
11		6480 X	954	-0-	-5526	-0-	24	1	922	2	N	7			144

CHOICE EXPLORATION, INC.		150655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 15180		PERF.14960 - 15100					
06		25980 X	20975	-0-	-5005	-0-	20726	2	249	9	Y	226	194	1	281
07		24180 X	22431	-0-	-1749	-0-	22191	2	240	9	Y	218	392	1	107
08		22041 X	22002	-0-	-39	-0-	21749	2	253	9	Y	230			337
09		20970 X	10026	-0-	-10944	-0-	9914	2	112	9	Y	102	192	1	247
10		22444 X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	-0-			247
*11		114127 X	114127	-0-	-0-	-0-	112292	2	1835	9	Y	1668	1518	1	397

HENDESON PARTNERS		WELL #: 1		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 15056		PERF.14182 - 14200					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			118

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
 HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		2010 X	1722	-0-	-288	-0-	1620	2	102	9	Y	93				282
07		2077 X	1746	-0-	-331	-0-	1652	2	94	9	Y	85	175	1		192
08		2077 X	1774	-0-	-303	-0-	1691	2	83	9	Y	75	192	1		75
09		1860 X	1686	-0-	-174	-0-	1607	2	79	9	Y	72				147
10		1767 X	1718	-0-	-49	-0-	1613	2	105	9	Y	95				242
11		1710 X	1599	-0-	-111	-0-	1511	2	88	9	Y	80				322

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

06		88050 X	-0-	-0-	-88050	-0-					Y	-0-				84
07		53351 X	-0-	-0-	-53351	-0-					Y	-0-				84
08		15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-				84
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84

KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14343 - 14424

06		T. A.	84484	-0-	84484	314574	81584	2	2900	9	Y	2636	2586	1		544
07		T. A.	84838	-0-	84838	399412	81958	2	2880	9	Y	2618	2664	1		498
08		T. A.	81543	-0-	81543	480955	78763	2	2780	9	Y	2527	2612	1		413
09		558473 X	77518	-0-	-480955	-0-	74821	2	2697	9	Y	2452	2502	1		363
10		90644 X	79062	-0-	-11582	-0-	76129	2	2933	9	Y	2666	2669	1		360
11		84480 X	74077	-0-	-10403	-0-	71327	2	2750	9	Y	2500	2646	1		214

ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

06		269250 X	196358	-0-	-72892	-0-	192979	2	3379	9	N	3072	2888	1		591
07		272583 X	199339	-0-	-73244	-0-	195974	2	3365	9	N	3059	3393	1		257
08		255037 X	193037	-0-	-62000	-0-	189740	2	3297	9	N	2997	2863	1		391
09		196530 X	182593	-0-	-13937	-0-	179478	2	3115	9	N	2832	2889	1		334
10		203081 X	181826	-0-	-21255	-0-	178666	2	3160	9	N	2873	2706	1		501
11		196350 X	173773	-0-	-22577	-0-	170899	2	2874	9	N	2613	2494	1		620

ZELDA WELL #: 1R RRCID -> 270074 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296

06		102150 X	88605	-0-	-13545	-0-	84918	2	3687	9	N	3352	2969	1		715
07		105555 X	99979	-0-	-5576	-0-	96584	2	3395	9	N	3086	3576	1		225
08		105555 X	42597	-0-	-62958	-0-	40879	2	1718	9	N	1562	1483	1		304
09		102150 X	50457	-0-	-51693	-0-	48334	2	2123	9	N	1930	1923	1		311
10		105555 X	53941	-0-	-51614	-0-	51621	2	2320	9	N	2109	2064	1		356
11		96750 X	57625	-0-	-39125	-0-	55210	2	2415	9	N	2195	2250	1		301

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-	91	1	6
07	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			6
08	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			6
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-			6
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6

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

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

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COVE (MB ZONE) 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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE) 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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #:		7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-		46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-		46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-		46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-		46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-		46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202				N	-0-		46

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID -> 179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID -> 251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COVE (MF ZONE)				21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161						
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID -> 042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID -> 161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161											
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID -> 161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514			
M	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COVE (50 SERIES MA)				21188 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID -> 180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 2674 - 2680			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWTRAP (MIOCENE 5530)				21309 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729									
DUCROZ, JAMES L.		WELL #:		1 U	RRCID -> 254882	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5542 - 5543			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWTRAP (MIOCENE 6200)				21309 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729									
DUCROZ, JAMES L.		WELL #:		1 L	RRCID -> 254881	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 6204 - 6206			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWTRAP (MIOCENE 6250)				21309 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ZINN PETROLEUM CO.				950870									
CEDAR LAKES		WELL #:		1 C	RRCID -> 234777	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6269 - 6279			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COWTRAP (MIOCENE 6350) 21309 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ZINN PETROLEUM CO. 950870
 CEDAR LAKES WELL #: 1 T RRCID -> 234776 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6350 - 6354

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

CRABBS PRAIRIE (JAMES LIME) 21436 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
 RIVERBEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193827 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 14595 - 19328

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

CRASCO (FRIO) 21552 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 AKG OPERATING COMPANY 009566
 CCRP WELL #: 1 RRCID -> 230878 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3079 - 3081

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

KLEIMANN NORTH WELL #: 1 RRCID -> 257972 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 2958 - 2961

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

C & E OPERATING, INC. 120079
 MOELLER WELL #: 1 RRCID -> 258198 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4878 - 4883

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

OIL AND GAS DIVISION

CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
NOLTE MARSH														
WELL #: 1 RRCID -> 250507 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13130 - 13197														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06		5917	5917	-0-	-0-	-0-	390 1	4251 3	N	1160	1363 1	2 8	233	
07		6045	5891	-0-	-154	-0-	1276 9	4095 3	N	1278	1062 1	3 8	446	
08		6045	4485	-0-	-1560	-0-	390 1	2933 3	N	1056	1246 1	1 8	255	
09		5850	-0-	-0-	-5850	-0-	1162 9						255	
10		6045	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			255	
11		5850	589	-0-	-5261	-0-	390 1	174 3	N	23	148 1		130	

CROSS CREEK (WILCOX)														
MILAGRO EXPLORATION, LLC														
BAHR INTEREST ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310														
06		9660 X	8477	-0-	-1183	-0-	572 1	7876 2	N	26	191 1		67	
07		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	29 9	8548 2	N	42			109	
08		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	616 1	9773 2	N	15			124	
09		8880 X	8532	-0-	-348	-0-	46 9	7972 2	N	16			140	
10		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	751 1	8811 2	N	36			176	
11		9390 X	9036	-0-	-354	-0-	17 9	8261 2	N	13			189	

BAHR INTEREST ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		SHUT IN	-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														
06		2640 X	1497	-0-	-1143	-0-	786 1	678 2	Y	30	154 1		27	
07		2015 X	1776	-0-	-239	-0-	33 9	903 2	Y	3			30	
08		2356 X	1372	-0-	-984	-0-	870 1	511 2	Y	4			34	
09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	3 9	929 2	Y	-0-			34	
10		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	890 1	1963 2	Y	8			42	
*11		3000 N	4432	-0-	1432	1432	904 1	3459 2	Y	14			56	

CROSS CREEK (WILCOX)		//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789												
BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	160513	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11077	- 11370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	2670 X	1362	-0-	-1308	-0-	765	1	541	2	Y	51				199	
07	2759 X	834	-0-	-1925	-0-	56	9	775	1	59	9	Y	54		253	
08	2418 X	801	-0-	-1617	-0-	743	1	58	9	Y	53	190	1		116	
*09	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	795	1	534	2	Y	52				168	
*10	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	57	9	827	1	315	2	Y	76		244	
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	84	9	748	1	170	2	Y	106	194	1	156
						117	9									
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	161314	COMPL. DATE	07/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10009	- 10559				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	161466	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11135	- 11138				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161522	COMPL. DATE	05/19/1996	TOTAL DEPTH	11822	PERF.10770	- 11040				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	165671	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10000	- 10003				
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	123	1	116	2	Y	-0-	-0-				
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	135	1	153	2	Y	-0-	-0-				
08	372 N	78	-0-	-294	-0-	47	1	31	2	Y	-0-	-0-				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-				
CROSS CREEK (WILCOX C)		21840 477		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789														
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	152367	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11080	- 11186				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

CROSS CREEK (WILCOX C) //CONT.// 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1950 #	968	-0-	-982	-0-	411 1	557 2	Y		-0-						-0-
07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	456 1	745 2	Y		-0-						-0-
08		1674 N	845	-0-	-829	-0-	436 1	409 2	Y		-0-						-0-
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	482 1	797 2	Y		-0-						-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	297 1	1022 2	Y		-0-						-0-
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y		-0-						-0-

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOY RESOURCES, INC. 447952
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

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

CYPRESS (YEGUA 6800) 22442 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 270803 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13296 PERF. 6857 - 6862

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
03		2688	2488	-0-	-200	-0-	321 1	2157 2	N		9						9
04		6720	6544	-0-	-176	-0-	634 1	5898 2	N		11						20
*05		7355	7355	-0-	-0-	-0-	732 1	6600 2	N		21						41
*06		7500	8534	-0-	1034	1034	844 1	7655 2	N		32						73
07		6944	2223	-0-	-4721	-0-	261 1	1962 2	N		-0-	48 1					25
08		6944	-0-	-0-	-6944	-0-			N		-0-						25
09		6720	-0-	-0-	-6720	-0-			N		-0-						25
10		6944	-0-	-0-	-6944	-0-			N		-0-	25 1					-0-
11		6720	-0-	-0-	-6720	-0-			N		-0-						-0-

CYPRESS (YEGUA 6900) 22442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 161590 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3445 - 4818

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

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

CYPRESS (Y-2)		22442 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200												
LONGENBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 125572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 3744 - 3784						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CYPRESS, DEEP (LOWER WILCOX)		22444 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7		WELL #: 14		RRCID -> 167999		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 16438 PERF.13825 - 14190						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-			37
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			37
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			37
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			37

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

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430 X	2089	-0-	-341	-0-	79	1	2010	3	Y	-0-			286
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	165	1	2509	3	Y	-0-			286
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	138	1	2149	3	Y	-0-			286
09	2100 N	1992	-0-	-108	-0-	115	1	1877	3	Y	-0-			286
10	2511 N	1216	-0-	-1295	-0-	1216	3			Y	-0-			286
11	2220 N	1586	-0-	-634	-0-	103	1	1483	3	Y	-0-			286

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

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

M 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	20	1	515	3	Y	-0-			57
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	41	1	626	3	Y	-0-			57
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	-0-			57
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	Y	-0-			57
10	589 N	18	-0-	-571	-0-	18	3			Y	-0-			57
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	3	Y	-0-			57

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 154325 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 13296 PERF. N/A

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2013

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 155936 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10201 - 10338

06	11190 X	9229	-0-	-1961	-0-	908	1	8236	2	N	77			103
						85	9							
07	11563 X	9379	-0-	-2184	-0-	1094	1	8216	2	N	63			166
						69	9							
08	10385 X	7251	-0-	-3134	-0-	1048	1	6161	2	N	38	191	1	13
						42	9							
09	9300 X	6646	-0-	-2654	-0-	1018	1	5580	2	N	44			57
						48	9							
10	9610 X	7314	-0-	-2296	-0-	1102	1	6160	2	N	47			104
						52	9							
11	9240 X	6921	-0-	-2319	-0-	885	1	5985	2	N	46			150
						51	9							

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6 WELL #: 8 RRCID -> 159622 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10041 - 10047

06	35040 X	1863	-0-	-33177	-0-	176	1	1597	2	N	82	179	1	29
						90	9							
07	24924 X	1364	-0-	-23560	-0-	157	1	1177	2	N	27			56
						30	9							
08	11160 X	108	-0-	-11052	-0-	16	1	92	2	N	-0-			56
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			56
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			56
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			56

JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 160367 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9999 - 10466

06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	2			95
						2	9							
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	195	2	N	1			96
						1	9							
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	24	1	140	2	N	2			98
						2	9							
09	240 N	166	-0-	-74	-0-	25	1	139	2	N	2			100
						2	9							
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	23	1	129	2	N	4			104
						4	9							
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	16	1	109	2	N	-0-			104

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.// 22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789										
JOSEY RANCH GAS UNIT #3		WELL #: 11		RRCID -> 161539		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10222 - 10794				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

JOSEY RANCH G. U. 3		WELL #: 16		RRCID -> 168866		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13496 PERF.10500 - 10608				
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-	129		
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	129		
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	129		
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129		

JOSEY RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 17		RRCID -> 171989		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 12080 PERF.10779 - 11316				
06	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	1162	1	1521	2	N	-0-	140
07	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	1419	1	1615	2	N	-0-	140
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	1526	1	1827	2	N	-0-	140
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	1404	1	1731	2	N	21	161
						23	9					
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1404	1	1796	2	N	6	167
						7	9					
11	2790 X	1775	-0-	-1015	-0-	625	1	1133	2	N	15	182
						17	9					

JOSEY RANCH GAS UNIT 3		WELL #: 19		RRCID -> 174380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11248 - 11270				
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	922	1	2190	2	N	-0-	85
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1248	1	1749	2	N	-0-	85
08	3100 N	3290	-0-	190	190	1487	1	1803	2	N	-0-	85
09	3426 X	3236	-0-	-190	-0-	1412	1	1812	2	N	11	96
						12	9					
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	1313	1	1714	2	N	10	106
						11	9					
*11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	720	1	1639	2	N	9	115
						10	9					

JOSEY RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 20		RRCID -> 176287		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002				
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	N	-0-	61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	483	2	N	-0-	61
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	147	1	808	2	N	-0-	61
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	160	1	895	2	N	-0-	61
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	58	1	394	2	N	-0-	61

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5		WELL #: 22		RRCID -> 198556		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10473 - 10709				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
*11	3000 N	4795	-0-	1795	1795	1830	1	2965	2	N	-0-	59

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		//CONT.// 22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789												
JOSEY RANCH GAS UNIT 7		WELL #: 24		RRCID -> 236971		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56		

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
GCER ONSHORE, LLC		298385												
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822					
06	31200 X	23540	-0-	-7660	-0-	23109	2	431	9	N	392	177	1	342
07	31248 X	24444	-0-	-6804	-0-	24106	2	338	9	N	307	350	1	299
08	29791 X	23512	-0-	-6279	-0-	23190	2	322	9	N	293	343	1	249
09	25110 X	22369	-0-	-2741	-0-	21941	2	428	9	N	389	344	1	294
10	25947 X	23584	-0-	-2363	-0-	23207	2	377	9	N	343	513	1	124
11	23670 X	22785	-0-	-885	-0-	22390	2	395	9	N	359	174	1	309

DUNCAN, F. B.		WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860					
06	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12540	2	156	9	N	142	175	1	187
07	13425 X	13425	-0-	-0-	-0-	13263	2	162	9	N	147	177	1	157
08	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	13409	2	262	9	N	238	176	1	219
09	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	13001	2	158	9	N	144	178	1	185
10	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	13083	2	164	9	N	149	182	1	152
11	12570 X	12391	-0-	-179	-0-	12251	2	140	9	N	127			279

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832					
06	10560 X	8156	-0-	-2404	-0-	7899	2	257	9	N	234	178	1	220
07	10912 X	7592	-0-	-3320	-0-	7474	2	118	9	N	107	177	1	150
08	10044 X	7099	-0-	-2945	-0-	6974	2	125	9	N	114			264
09	7710 X	6217	-0-	-1493	-0-	6118	2	99	9	N	90	174	1	180
10	7967 X	5837	-0-	-2130	-0-	5724	2	113	9	N	103	179	1	104
11	7710 X	5594	-0-	-2116	-0-	5528	2	66	9	N	60			164

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816					
06	56610 X	46448	-0-	-10162	-0-	45907	2	541	9	N	492	345	1	297
07	55490 X	46578	-0-	-8912	-0-	46042	2	536	9	N	487	530	1	254
08	52297 X	44497	-0-	-7800	-0-	43990	2	507	9	N	461	521	1	194
09	48060 X	41455	-0-	-6605	-0-	40992	2	463	9	N	421	351	1	264
10	49662 X	41808	-0-	-7854	-0-	41098	2	710	9	N	645	707	1	202
11	46440 X	42862	-0-	-3578	-0-	42203	2	659	9	N	599	539	1	262

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940					
06	39420 X	32765	-0-	-6655	-0-	32242	2	523	9	N	475	352	1	337
07	40734 X	32758	-0-	-7976	-0-	32287	2	471	9	N	428	499	1	266
08	38750 X	31731	-0-	-7019	-0-	31263	2	468	9	N	425	343	1	348
09	32370 X	29371	-0-	-2999	-0-	28930	2	441	9	N	401	520	1	229
10	33449 X	29397	-0-	-4052	-0-	28911	2	486	9	N	442	354	1	317
11	32370 X	27378	-0-	-4992	-0-	26894	2	484	9	N	440	535	1	222

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.// 22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
GCEER ONSHORE, LLC		//CONT.// 298385											
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	3441 2	140 9	127	N	127			271
07	3937 X	3700	-0-	-237	-0-	3435 2	265 9	241	N	241	348 1		164
08	3937 X	3546	-0-	-391	-0-	3393 2	153 9	139	N	139	176 1		127
09	3360 X	3346	-0-	-14	-0-	3138 2	208 9	189	N	189	179 1		137
10	3472 X	3391	-0-	-81	-0-	3153 2	238 9	216	N	216	174 1		179
11	3360 X	3119	-0-	-241	-0-	2967 2	152 9	138	N	138	173 1		144

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830				
06	37440 X	24912	-0-	-12528	-0-	24362 2	550 9	500	N	500	346 1		334
07	35991 X	23089	-0-	-12902	-0-	22584 2	505 9	459	N	459	526 1		267
08	33635 X	21947	-0-	-11688	-0-	21431 2	516 9	469	N	469	350 1		386
09	24870 X	20193	-0-	-4677	-0-	19828 2	365 9	332	N	332	529 1		189
10	25699 X	19850	-0-	-5849	-0-	19351 2	499 9	454	N	454	179 1		464
11	24870 X	17873	-0-	-6997	-0-	17499 2	374 9	340	N	340	533 1		271

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
CYPRESS E & P CORPORATION		195903											
GARDNER DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914				
06	0 W	84527	-0-	84527	157887	82551 2	1976 9	1796	N	1796	1737 1		487
07	0 W	86166	-0-	86166	244053	84234 2	1932 9	1756	N	1756	1720 1		523
08	0 W	83983	-0-	83983	328036	82135 2	1848 9	1680	N	1680	1723 1		480
09	244053	80478	-0-	-163575	164461	78705 2	1773 9	1612	N	1612	1395 1		697
10	87327	82025	-0-	-5302	159159	80222 2	1803 9	1639	N	1639	1930 1		406
11	84510	75922	-0-	-8588	150571	74162 2	1760 9	1600	N	1600	1594 1		412

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)		22474 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
TEMPLE INLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208692		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585				
06	12990 X	10111	-0-	-2879	-0-	300 1	9353 2	416	N	416			613
07	13175 X	9156	-0-	-4019	-0-	458 9	298 1	8547	N	283	762 1		134
08	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	311 9	310 1	11078	N	396	380 1		150
09	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	436 9	282 1	8641	N	320	159 1		311
10	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	352 9	307 1	8801	N	376	363 1		324
*11	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	414 9	297 1	8156	N	356	550 1		130
						392 9							

STONE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 262652		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288				
06	122138 X	122138	-0-	-0-	-0-	294 1	116480 2	4876	N	4876	4854 1		503
07	129167 X	129167	-0-	-0-	-0-	5364 9	310 1	122915	N	5402	5628 1		277
08	132737 X	132737	-0-	-0-	-0-	5942 9	310 1	126765	N	5147	5033 1		391
09	128940 X	122272	-0-	-6668	-0-	5662 9	291 1	116404	N	5070	5062 1		399
10	130935 X	130935	-0-	-0-	-0-	5577 9	310 1	125027	N	5089	5025 1		463
11	128460 X	107462	-0-	-20998	-0-	5598 9	279 1	102420	N	4330	4407 1		386
						4763 9							

D.H.J. (YEGUA 4550)			22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
HARRIS & SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	087099	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	4559 - 4563
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

DABOVAL (FRIO #4 5500)			22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
DABOVAL A			WELL #:	9	RRCID ->	258259	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	5556 - 5561
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
06		1552	1551	-0-	-1	4700	408 2	1143 9	Y	1039	1086 1	234
07		1948	1948	-0-	-0-	4700	743 2	1205 9	Y	1095	1171 1	158
08		1778	1778	-0-	-0-	4700	631 2	1147 9	Y	1043	979 1	222
09		1503	1503	-0-	-0-	4700	603 2	900 9	Y	818	807 1	233
10		1663	1663	-0-	-0-	4700	780 2	883 9	Y	803	803 1	233
*11		3000 N	2921	-0-	-79	4621	1883 2	1038 9	Y	944	930 1	247

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
06		26649	26649	-0-	-0-	-0-	26562 2	87 9	N	79	156 1	81
07		27674	27674	-0-	-0-	-0-	27556 2	118 9	N	107	161 1	27
08		25924	25924	-0-	-0-	-0-	25807 2	117 9	N	106		133
09		27228	27228	-0-	-0-	-0-	27107 2	121 9	N	110	146 1	97
10		27072 R	27072	-0-	-0-	-0-	26951 2	121 9	N	110	159 1	48
11		26790 #	26716	-0-	-74	-0-	26595 2	121 9	N	110		158

DABOVAL (5380)			22688 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP			003599									
DABOVAL, C. J.			WELL #:	A 6	RRCID ->	150608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	4500 - 4540
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599									
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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		
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-		N	486 352 2		379
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-		N	451 541 1		289
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	417 347 1		359
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-		N	446 529 1		276
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	445 534 1		187
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	419 357 1		249

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
XTO ENERGY INC.		945936								
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891		
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	273 1	4698 2	Y	-0-	77
07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	293 1	5415 2	Y	-0-	77
08	5673 X	4212	-0-	-1461	-0-	260 1	3918 2	Y	31	108
						34 9				
09	5130 X	4992	-0-	-138	-0-	294 1	4667 2	Y	28	136
						31 9				
10	5704 X	5548	-0-	-156	-0-	332 1	5203 2	Y	12 104 1	44
						13 9				
11	5520 X	4765	-0-	-755	-0-	279 1	4486 2	Y	-0-	44

BLACKSTONE		WELL #: 1		RRCID -> 191854		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9016 - 9076		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

DAMASCUS (SEAMANS)
FAULCONER, VERNON E., INC.
SEAMANS, ELMER

22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
263701

WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	466 1	5703 2	N	10		80
*01	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	11 9					
*02	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	474 1	6015 2	N	-0-		80
						408 1	5425 2	N	27		107
*03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	30 9					
						399 1	4802 2	N	20		127
*04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	22 9					
						387 1	4814 2	N	11		138
*05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	12 9					
						431 1	4589 2	N	19		157
*06	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	21 9					
						402 1	4659 2	N	9		166
*07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	10 9					
						402 1	4795 2	N	-0-		166
*08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	326 1	4074 2	N	25		191
						28 9					
*09	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	325 1	3749 2	N	5		196
						6 9					
*10	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	448 1	5469 2	N	-0-	196 7	-0-
*11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	275 1	3263 2	N	212		212
						233 9					

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5

WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

*12	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	948 1	11583 2	Y	75		285
						83 9					
*01	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	978 1	12398 2	Y	-0-		285
*02	13384 X	10236	-0-	-3148	-0-	711 1	9422 2	Y	94		379
						103 9					
*03	14818 X	11985	-0-	-2833	-0-	911 1	11011 2	Y	57	338 1	98
						63 9					
*04	14340 X	12312	-0-	-2028	-0-	916 1	11366 2	Y	27		125
						30 9					
*05	13144 X	11342	-0-	-1802	-0-	966 1	10321 2	Y	50		175
						55 9					
*06	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	1042 1	12031 2	Y	184	124 1	235
						202 9					
*07	13438 X	13438	-0-	-0-	-0-	1042 1	12376 2	Y	18	124 1	129
						20 9					
*08	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	977 1	12218 2	Y	65		194
						72 9					
*09	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	1021 1	11747 2	Y	64		258
						70 9					
*10	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	1039 1	12723 2	Y	45		303
						50 9					
*11	12990 X	12429	-0-	-561	-0-	959 1	11411 2	Y	54		357
						59 9					

BIRCH, R.E. GAS UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 XTO ENERGY INC. 945936
 ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	28	1	12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

 ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	28	1	12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

 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

*12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	216	1	2643	2	N		159	
*01	2883	N	1325	-0-	-1558	-0-	97	1	1228	2	N		159	
*02	2800	N	2928	-0-	128	-0-	205	1	2723	2	N		159	
*03	2821	N	1901	-0-	-920	-0-	145	1	1756	2	N		159	
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	118	1	1458	2	N		159	
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	N		204	
							50	9						
*06	3138		1790	-0-	-1348	-0-	143	1	1647	2	N		204	
*07	2945		1837	-0-	-1108	-0-	143	1	1694	2	N		204	
*08	2382	R	2382	-0-	-0-	-0-	176	1	2206	2	N		204	
*09	2850		1561	-0-	-1289	-0-	122	1	1400	2	N		239	
							39	9						
*10	2945		1222	-0-	-1723	-0-	92	1	1130	2	N	239	7	-0-
*11	2850		2570	-0-	-280	-0-	179	1	2127	2	N			240
							264	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DAMASCUS (WOODBINE 9300)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
BIRCH, R. E.													
22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK													
263701													
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	113 1	1380 2		N	16			127
						18 9							
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	124 1	1575 2		N	-0-			127
*02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	134 1	1771 2		N	23			150
						25 9							
*03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	122 1	1480 2		N	17			167
						19 9							
*04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	129 1	1599 2		N	30			197
						33 9							
*05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	123 1	1316 2		N	12			209
						13 9							
*06	1560 N	744	-0-	-816	-0-	59 1	685 2		N	-0-			209
*07	1829 N	763	-0-	-1066	-0-	59 1	704 2		N	-0-			209
*08	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	99 1	1240 2		N	1			210
						1 9							
*09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	111 1	1276 2		N	-0-			210
*10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	75 1	921 2		N	-0-	210 7		-0-
*11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	102 1	1216 2		N	214			214
						235 9							

DAMASCUS (WOODBINE 9330)													
FAULCONER, VERNON E., INC.													
DORRANCE													
22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
263701													
WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332													
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32 7		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANICO UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192													
*12	2673 X	2364	-0-	-309	-0-	179 1	2184 2		Y	1			117
						1 9							
*01	2666 X	2200	-0-	-466	-0-	161 1	2039 2		Y	-0-			117
*02	2408 X	1686	-0-	-722	-0-	118 1	1558 2		Y	9	72 1		54
						10 9							
*03	2790 X	2221	-0-	-569	-0-	169 1	2048 2		Y	4			58
						4 9							
*04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	187 1	2318 2		Y	4			62
						4 9							
*05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	225 1	2404 2		Y	-0-			62
*06	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	187 1	2155 2		Y	5			67
						6 9							
*07	2604 N	2404	-0-	-200	-0-	187 1	2217 2		Y	-0-			67
*08	3100 N	3244	-0-	144	144	239 1	2993 2		Y	11			78
						12 9							
*09	2854 N	2710	-0-	-144	-0-	217 1	2492 2		Y	1			79
						1 9							
*10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	209 1	2554 2		Y	-0-	79 7		-0-
*11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	253 1	3011 2		Y	92			92
						101 9							

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330) FAULCONER, VERNON E., INC. CARTER BROS		//CONT.// 22876 750 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	1209 N	890	-0-	-319	-0-	67	1	821	2	Y	2					194
						2	9									
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	113	1	1430	2	Y	-0-					194
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	Y	28	127	1			95
						31	9									
*03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	158	1	1913	2	Y	11					106
						12	9									
*04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	137	1	1701	2	Y	12					118
						13	9									
*05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	922	2	Y	-0-					118
*06	2010 N	1662	-0-	-348	-0-	132	1	1521	2	Y	8					126
						9	9									
*07	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	132	1	1564	2	Y	-0-					126
*08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	131	1	1636	2	Y	20					146
						22	9									
*09	1860 X	1361	-0-	-499	-0-	109	1	1250	2	Y	2					148
						2	9									
*10	1705 X	1290	-0-	-415	-0-	97	1	1193	2	Y	-0-	148	7			-0-
*11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	140	1	1671	2	Y	169					169
						186	9									

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 099304		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962							
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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							
*12	372 N	344	-0-	-28	-0-	26	1	315	2	Y	3					45
						3	9									
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	Y	-0-					45
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	886	2	Y	9					54
						10	9									
*03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	111	1	1338	2	Y	11					65
						12	9									
*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	941	2	Y	3					68
						3	9									
*05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	87	1	933	2	Y	206					274
						227	9									
*06	1410 N	625	-0-	-785	-0-	50	1	575	2	Y	-0-	190	1	1	7	83
*07	1054 N	643	-0-	-411	-0-	50	1	592	2	Y	1					84
						1	9									
*08	1240 N	901	-0-	-339	-0-	67	1	834	2	Y	-0-					84
*09	690 N	560	-0-	-130	-0-	45	1	515	2	Y	-0-					84
*10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	676	2	Y	8					92
						9	9									
*11	870 N	543	-0-	-327	-0-	42	1	501	2	Y	-0-					92

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
XTO ENERGY INC.				945936										
ANICO UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	461	-0-	-199	-0-	252	1	209	2	Y	-0-		-0-	
07	682 N	500	-0-	-182	-0-	236	1	264	2	Y	-0-		-0-	
08	682 N	491	-0-	-191	-0-	204	1	287	2	Y	-0-		-0-	
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	265	1	301	2	Y	28		28	
						31	9							
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	244	1	181	2	Y	12	28 1	12	
						13	9							
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	274	1	350	2	Y	-0-		12	

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)				22898 666	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
H & M RESOURCES, LLC				341514									
SMITH, T. L.				WELL #:	18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 3360 - 3368	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT		-0-

DANBURY (FRIO 7500)				22954 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA			
LINAN OIL & GAS, INC.				500806									
HOLLAND, JOHN				WELL #:	1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7518 - 7524	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DANBURY (NODOSARIA)				22954 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC				042191									
KILROY-VRAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8983 - 8998	
06	2430	2231	-0-	-199	-0-	193	1	2038	2	N	-0-		-0-
07	2511 N	2428	-0-	-83	-0-	328	1	2100	2	N	-0-		-0-
08	2201 N	1991	-0-	-210	-0-	341	1	1650	2	N	-0-		-0-
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	303	1	2153	2	N	-0-		-0-
10	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	325	1	1869	2	N	-0-		-0-
*11	3000 N	3915	-0-	915	915	319	1	3596	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	
06	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	943	1	9959	2	N	-0-		25
07	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	986	1	6305	2	N	-0-		25
08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	966	1	4672	2	N	-0-		25
09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	612	1	4360	2	N	1	1 8	25
						1	9						
10	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	1049	1	5732	2	N	-0-		25
						397	5						
*11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	713	1	4328	2	N	-0-		25

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	175	1	1854	2	N	-0-			83
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	253	1	1616	2	N	-0-			83
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	244	1	1180	2	N	-0-			83
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	173	1	1229	2	N	-0-			83
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	209	1	1204	2	N	-0-			83
*11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	122	1	1375	2	N	-0-			83

BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

06	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	1323	1	12344	2	N	-0-			61
						1913	5							
07	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	1852	1	10277	2	N	-0-			61
						1989	5							
08	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	2551	1	11027	2	N	-0-			61
						1771	5							
09	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	1802	1	11523	2	N	-0-			61
						1644	5							
10	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	2092	1	10820	2	N	-0-			61
						1589	5							
*11	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	1107	1	10841	2	N	-0-			61

BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	215	1	3222	5	N	-0-			54
07	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	1135	1	5123	2	N	-0-			54
						2705	5							
08	3441 X	939	-0-	-2502	-0-	84	1	855	5	N	-0-			54
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	479	1	1431	2	N	-0-			54
						2492	5							
10	3441 X	2765	-0-	-676	-0-	319	1	2446	5	N	-0-			54
11	3330 X	935	-0-	-2395	-0-	259	1	675	2	N	-0-			54

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

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

SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

06	270 X	57	-0-	-213	-0-	21	1	34	2	N	2			113
						2	9							
07	248 X	44	-0-	-204	-0-	42	2	2	9	N	2			115
08	372 X	88	-0-	-284	-0-	18	1	67	2	N	3			118
						3	9							
09	360 X	93	-0-	-267	-0-	14	1	78	2	N	1			119
						1	9							
10	372 X	300	-0-	-72	-0-	17	1	276	2	N	6			125
						7	9							
*11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	4			129
						4	9							

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468											
URBAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8451 - 8491				
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
06	12 N	1	-0-	-11	-0-		1	2		N	-0-				25
07	14 N	2	-0-	-12	-0-		2	2		N	-0-				25
08	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2		N	-0-				25
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				25
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-				25
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				25

DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE							
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310											
LONGLEY, H. B.		WELL #:		1	RRCID ->	228413	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9744 - 9750				
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
06	60000	58565	-0-	-1435	-0-		10	1	57270	2	N	1168	1063	1	160
							1285	9							
07	64820	64820	-0-	-0-	-0-		10	1	63846	2	N	876	890	1	146
							964	9							
08	65186	65186	-0-	-0-	-0-		10	1	64196	2	N	891	916	1	121
							980	9							
09	61906	61906	-0-	-0-	-0-		10	1	60972	2	N	840	696	1	265
							924	9							
10	65619	65619	-0-	-0-	-0-		10	1	64624	2	N	895	913	1	247
							985	9							
*11	64983	64983	-0-	-0-	-0-		10	1	64030	2	N	857	897	1	207
							943	9							

DAY SANDEL OPERATING COMPANY				23562 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON							
WINDY HILL				747534											
WINDY HILL		WELL #:		1	RRCID ->	258095	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8484 - 8506				
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
06	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					N	567	341	1		279
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	624	681	1		222
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	657	669	1		210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	757	690	1		277
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	910	1020	1		167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	733	666	1		234

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

OIL AND GAS DIVISION

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)										23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY										521539									
BALDWIN, R. B., -C- O/A										WELL #:	3	RRCID ->	005959	COMPL. DATE	12/18/1956	TOTAL DEPTH	3413	PERF.	2426 - 2442
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WILLIAMS, J. D. -C-										WELL #:	28	RRCID ->	155453	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3809	PERF.	3460 - 3661
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)										23604 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY										521539									
DEERING, J. A., TR. -D-										WELL #:	3	RRCID ->	005965	COMPL. DATE	04/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8309 - 8318
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
DEAN LAKE (WILCOX 12950)										23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
GATHER PETROLEUM CORPORATION										292850									
DEAN, LILLIAN										WELL #:	1	RRCID ->	091342	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12922 - 12944
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	73	1	87	2	N	-0-					93		
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-					93		
08		62 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93		
09		60 N	20	-0-	-0-	-0-	12	1	8	2	N	-0-					93		
10		62 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93		
BLAKE, T. W.										WELL #:	1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	12970 - 13010
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850														
ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026														
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1110 N	877	-0-	-233	-0-	357 1	423 2	N	88	165 1			596
							97 9							
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	56 1	819 2	N	85				681
							94 9							
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	356 1	744 2	N	68	138 1			611
							75 9							
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	529 1	321 2	N	21				632
							23 9							
10		961 N	809	-0-	-152	-0-	202 1	538 2	N	63				695
							69 9							
11		1140 N	781	-0-	-359	-0-	372 1	398 2	N	10				705
							11 9							

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982														
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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														
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				33
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
*11		155 R	155	-0-	-0-	-0-	75 1	80 2	N	-0-				33

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														
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	156 1	184 2	N	-0-				182
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	34 1	491 2	N	11				193
							12 9							
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	207 1	433 2	N	13	36 1			170
							14 9							
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	268 1	162 2	N	-0-				170
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	107 1	283 2	N	-0-				170
*11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	234 1	251 2	N	-0-				170

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597														
06		540 X	445	-0-	-95	-0-	204 1	241 2	N	-0-				122
07		600 X	600	-0-	-0-	-0-	38 1	562 2	N	-0-				122
08		780 X	780	-0-	-0-	-0-	252 1	528 2	N	-0-				122
09		540 X	480	-0-	-60	-0-	299 1	181 2	N	-0-				122
10		589 X	505	-0-	-84	-0-	138 1	367 2	N	-0-				122
11		750 X	495	-0-	-255	-0-	239 1	256 2	N	-0-				122

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		//CONT.//		23745 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
MAGNOLIA SWD L.L.P.				521512									
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
06	5430 #	5292	-0-	-138	-0-	750	1	4531	2	N	10	124
07	5611 #	4387	-0-	-1224	-0-	750	1	3634	2	N	3	127
08	5992 R	5992	-0-	-0-	-0-	775	1	5206	2	N	10	137
09	5469 R	5469	-0-	-0-	-0-	750	1	4669	2	N	45	182
10	5456 #	5452	-0-	-4	-0-	775	1	4664	2	N	12	194
11	5790 #	4980	-0-	-810	-0-	750	1	4213	2	N	15	209

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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117

BAYER, G.				WELL #:	1	RRCID ->	137993	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	9514	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYER, G.				WELL #:	2	RRCID ->	155426	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9180 - 9190
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKERS PRAIRIE (PITTS)		23861 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130120		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
11	0 #	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560		
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	340 1	110 2	N	-0-	504
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	296 1	169 2	N	-0-	504
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	318 1	147 2	N	-0-	504
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	339 1	111 2	N	-0-	504
10	465 N	285	-0-	-180	-0-	230 1	55 2	N	-0-	504
11	450 N	306	-0-	-144	-0-	210 1	75 2	N	19	523
						21 9				

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
SCHOENFELD		WELL #: 1		RRCID -> 101905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56

ANCHOR FINANCIAL		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
		292850								
		WELL #: 1		RRCID -> 119286		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115		
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	340 1	110 2	N	-0-	140
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	296 1	169 2	N	-0-	140
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	318 1	147 2	N	-0-	140
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	339 1	111 2	N	-0-	140
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	376 1	89 2	N	-0-	140
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	453 1	160 2	N	-0-	140

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750) 23861 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 F.I.G. ENERGY, LLC 257281
 MICHEL, M. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154819 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 10768

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

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

06	2670 #	2151	-0-	-519	-0-	2151	2		N	-0-			160
07	3100	1928	-0-	-1172	-0-	1928	2		N	-0-			160
08	3100	1946	-0-	-1154	-0-	1946	2		N	-0-			160
09	3000	1859	-0-	-1141	-0-	1859	2		N	-0-			160
10	2418 #	1379	-0-	-1039	-0-	1379	2		N	-0-			160
11	2160 #	813	-0-	-1347	-0-	813	2		N	-0-			160

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 PMO 668494
 LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	728	1	4321	3	N	93	193	1	92
						102	9							
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	736	1	4681	3	N	108			200
						119	9							
08	4991 X	4741	-0-	-250	-0-	736	1	3920	3	N	77			277
						85	9							
09	5160 X	4948	-0-	-212	-0-	728	1	4130	3	N	82	194	1	165
						90	9							
10	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	736	1	6285	3	N	144	194	1	115
						158	9							
*11	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	728	1	13342	3	N	273	174	1	214
						300	9							

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

06		22530 X	5942	-0-	-16588	-0-	171	1	5620	2	N	137	194
							151	9					
07		23126 X	4944	-0-	-18182	-0-	130	1	4740	2	N	67	261
							74	9					
08		18631 X	9135	-0-	-9496	-0-	195	1	8804	2	N	124	205 1 180
							136	9					
09		11940 X	11758	-0-	-182	-0-	195	1	11424	2	N	126	207 1 99
							139	9					
10		12338 X	5742	-0-	-6596	-0-	186	1	5457	2	N	90	189
							99	9					
*11		13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	273	1	13000	2	N	193	212 1 170
							212	9					

DEUSSEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	258272	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9964 - 9996
06		60876 X	60876	-0-	-0-	-0-	300	1	59148	2	Y	1298	1257 1 247
							1428	9					
07		63897 X	63897	-0-	-0-	-0-	310	1	61911	2	Y	1524	1444 1 327
							1676	9					
08		61442 X	55159	-0-	-6283	-0-	310	1	54062	2	Y	715	917 1 125
							787	9					
09		54090 X	49753	-0-	-4337	-0-	297	1	48664	2	Y	720	705 1 140
							792	9					
10		55893 X	46226	-0-	-9667	-0-	310	1	45111	2	Y	732	694 1 178
							805	9					
11		54090 X	38995	-0-	-15095	-0-	300	1	38053	2	Y	584	539 1 223
							642	9					

DEUSSEN ESTATE A				WELL #:	1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9590 - 10236
06		3750 X	2752	-0-	-998	-0-	300	1	2339	2	Y	103	42 1 62
							113	9					
07		3875 X	2570	-0-	-1305	-0-	223	1	2071	2	Y	251	49 1 264
							276	9					
08		2976 X	2336	-0-	-640	-0-	260	1	2022	2	Y	49	275 1 38
							54	9					
09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	273	1	2767	2	Y	29	56 1 11
							32	9					
*10		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	304	1	2920	2	Y	732	732 1 11
							805	9					
*11		3000 N	3004	-0-	4	4	300	1	2172	2	Y	484	483 1 12
							532	9					

DEUSSEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	265007	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9464 - 10228
06		39660 X	9769	-0-	-29891	-0-	117	1	9316	2	Y	305	313 1 8
							336	9					
07		40982 X	28081	-0-	-12901	-0-	310	1	27372	2	Y	363	359 1 12
							399	9					
08		39649 X	14106	-0-	-25543	-0-	208	1	13646	2	Y	229	212 1 29
							252	9					
09		23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	276	1	22828	2	Y	551	484 1 96
							606	9					
*10		30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	304	1	29627	2	Y	134	42 1 188
							147	9					
11		22230 X	17828	-0-	-4402	-0-	156	1	17627	2	Y	41	30 1 199
							45	9					

DEVERS (YEGUA 11400)		24429 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 236973		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11583 - 11688		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 X	43	-0-	-437	-0-	43	2			N	-0-			96
07	496 X	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-			96
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			96
09	120 X	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			96
10	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			96
*11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			96

DANIEL		24480 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		120648		WELL #: 1		RRCID -> 244803		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11456 - 11523		
06	7980 X	58	-0-	-7922	-0-	58	2			N	-0-			93
07	8246 X	8	-0-	-8238	-0-	8	2			N	-0-			93
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			93
09	270 X	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-			93
10	124 X	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-			93
*11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			93

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 221506		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 13415		PERF.11751 - 12000		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYWOOD INVESTMENTS		22705 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		120648		WELL #: 1		RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF.13052 - 13130		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGRO-DYNAMICS UNIT		25437 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		120648		WELL #: 2		RRCID -> 254378		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13266		PERF.12240 - 12260		
06	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	300	1	35311	2	N	418	573	1	4 8 170
07	32147 X	12058	-0-	-20089	-0-	460	9	121	1	N	179	203	1	1 8 145
08	33232 X	19433	-0-	-13799	-0-	197	9	174	1	N	293	186	1	1 8 251
09	35825 X	35825	-0-	-0-	-0-	322	9	300	1	N	462	563	1	1 2 149
10	19561 X	10795	-0-	-8766	-0-	508	9	118	1	N	213	201	1	1 8 160
11	18930 X	1340	-0-	-17590	-0-	234	9	54	1	N	52			212

BAYLOR UNIVERSITY		26319 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		120648		WELL #: 1		RRCID -> 263195		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12642 - 12646		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #: 118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11046 - 11070					
06	67350	47035	-0-	-20315	-0-	630 1	44685 2	N	1564	1923 1			180
07	69595	41651	-0-	-27944	-0-	1720 9	651 1	N	1942	1925 1			197
08	65348 #	36166	-0-	-29182	-0-	2136 9	651 1	N	1602	1555 1			244
09	37110	30564	-0-	-6546	-0-	1762 9	630 1	N	1280	1345 1			179
10	38347	27802	-0-	-10545	-0-	1408 9	724 1	N	1528	1352 1			355
11	37110	25656	-0-	-11454	-0-	1681 9	602 1	N	1256	1156 1			455
						1382 9	23672 2						

DEVILLIER (VICKSBURG)		24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838											
DEVILLIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 061986		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DEVILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DEVIL (FRIO)		24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DEVILS POCKET, WEST (FRIO 4300)		24455 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
BP KIRBY A-901		WELL #: 1		RRCID -> 258787		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4139 - 4141				
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DICKINSON (FRIO CONS.)		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A				
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	196	156	1	74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14	1	60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48	1	12
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202				
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789										
STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8760 - 8764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 7864 - 7893		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 7444 - 7537		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8548 - 8559
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9056 - 9061
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176 - 8469
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACO-STEWART		WELL #:		A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8362 - 8648
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128 - 9212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8215 - 9125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	209890			N	-0-			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789											
STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8804 - 8814				
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
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 - 8344				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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				
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				103
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				103
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				103
09	420 #	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-				103
10	434 #	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-				103
11	420 #	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-				103
BLAHA		WELL #:		1	RRCID ->	107697	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4618 - 4638				
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-				27
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				27
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				27
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				27
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				27
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				27
BLAHA		WELL #:		2	RRCID ->	109995	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4603 - 4626				
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-				27
07	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				27
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				27
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				27
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				27
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				27
BLAHA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	114954	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4650 - 4656				
06	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-				26
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				26
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-				26
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				26
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				26
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-				26

DIME BOX (NAVARRO)		//CONT.//		24833 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE							
NESTEX ENERGY, LLC				604725										
BAGE				WELL #:	1	RRCID ->	258055	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4912 - 4930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			33
*10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			33
*11	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			33

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)				25018 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY							
ANDERSON OIL LTD.				022499										
MCBRIDE				WELL #:	1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	1987 - 1992	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBIN (11740)				25058 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
HEINTZ, D.J. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	087462	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	17456	PERF.	11746 - 11772	
06	3090 #	6	-0-	-3084	-0-	6	2			N	-0-			92
07	3193 #	14	-0-	-3179	-0-	14	2			N	-0-			92
08	1953 #	52	-0-	-1901	-0-	8	1	40	2	N	4			96
						4	9							
09	210 #	23	-0-	-187	-0-	8	1	15	2	N	-0-			96
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			96
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)				25083 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345										
EARL ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167685	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7714 - 7750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARL ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	255636	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	7712 - 7716	
06	17646	17646	-0-	-0-	-0-	17286	2	360	9	N	327	356	1	150
07	17794	15952	-0-	-1842	-0-	15611	2	341	9	N	310	357	1	103
08	17794	15969	-0-	-1825	-0-	15630	2	339	9	N	308	177	1	234
09	17141	17141	-0-	-0-	-0-	16760	2	381	9	N	346	354	1	226
10	17421	17421	-0-	-0-	-0-	16929	2	492	9	N	447	361	1	312
11	16800	16616	-0-	-184	-0-	16222	2	394	9	N	358	537	1	133

OIL AND GAS DIVISION

DOLEN (FRIO 3200)		25180 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY		844253												
FITCH		WELL #: 1		RRCID -> 100021		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 3208 - 3216				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 #: 1		RRCID -> 229797		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 9246 - 9316				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2012 - WELL PLUGGED 9/30/12														

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 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014				
06	9870 #	9299	-0-	-571	-0-	300	1	8588	2	N	374	197	1	252
						411	9							
07	9951 #	9173	-0-	-778	-0-	310	1	8466	2	N	361	503	1	110
						397	9							
08	9951 #	8860	-0-	-1091	-0-	300	1	8190	2	N	336	191	1	255
						370	9							
09	9103	9103	-0-	-0-	-0-	300	1	8393	2	N	373	546	1	82
						410	9							
*10	9100	9100	-0-	-0-	-0-	310	1	8368	2	N	384	383	1	83
						422	9							
11	8790	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT			83

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451													
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF. 14350 - 14366					
06	7080 X	7080	-0-	-0-	B	-0-	897	1	6161	3	N	20		187	
							22	9							
07	7130 X	5440	-0-	-1690	B	-0-	747	1	4653	3	N	36		223	
							40	9							
08	7146 X	7146	-0-	-0-	B	-0-	988	1	6125	3	N	30	200	1	53
							33	9							
09	7168 X	7168	-0-	-0-	B	-0-	967	1	6173	3	N	25		78	
							28	9							
10	7099 X	3181	-0-	-3918	B	-0-	993	1	2188	3	N	-0-		78	
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	B	-0-					N	NO RPT		78	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
 MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	2117	-0-	2117 B	21521	266	1	1785	3	N	60	197 1	113
07	T. A.	1665	-0-	1665 B	23186	66	9	1356	3	N	24		137
08	T. A.	717	-0-	717 B	23903	26	9	539	3	N	23		160
09	24662 X	759	-0-	-23903 B	-0-	153	1	523	3	N	30		190
10	5425 X	272	-0-	-5153 B	-0-	25	9	165	3	N	-0-		190
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130 B	-0-	203	1			N	NO RPT		190

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

06	7290 X	7286	-0-	-4 B	-0-	837	1	5915	3	N	485	594 1	285
07	7440 X	5512	-0-	-1928 B	-0-	534	9	4383	3	N	357	200 1	442
08	7440 X	6672	-0-	-768 B	-0-	736	1	5380	3	N	411	581 1	272
09	6690 X	5861	-0-	-829 B	-0-	393	9	4625	3	N	399	394 1	277
10	6913 X	1814	-0-	-5099 B	-0-	840	1	1346	3	N	80		357
11	6690 X	NO RPT	-0-	-6690 B	-0-	452	9			N	NO RPT		357

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

06	3269 X	3269	-0-	-0- B	-0-	331	1	2904	3	N	31		113
07	3560 X	3560	-0-	-0- B	-0-	34	9	3232	3	N	29		142
08	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	296	1	3363	3	N	28		170
09	2576 X	2576	-0-	-0- B	-0-	32	9	2253	3	N	25		195
*10	2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	31	9	2636	3	N	28		223
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-	295	1			N	NO RPT		223

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

06	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-		207
07	5 X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-		207
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		207
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		207
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		207
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		207

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

06	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	605	1	2394	3	N	100	200 1	147
07	3562 X	3562	-0-	-0- B	-0-	110	9	2855	3	N	121	188 1	80
08	4032 X	4032	-0-	-0- B	-0-	574	1	3223	3	N	127		207
09	4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	133	9	3310	3	N	131	191 1	147
*10	4439 X	4439	-0-	-0- B	-0-	669	1	3577	3	N	165	202 1	110
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-	140	9			N	NO RPT		110

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8670 X	8205	-0-	-465 B	-0-	886 1 339 9	6980 3	N	308	383 1	314
07	8959 X	7342	-0-	-1617 B	-0-	838 1 279 9	6225 3	N	254	183 1	385
08	8742 X	8258	-0-	-484 B	-0-	943 1 409 9	6906 3	N	372	392 1	365
09	8370 X	7139	-0-	-1231 B	-0-	903 1 322 9	5914 3	N	293	385 1	273
10	8649 X	7338	-0-	-1311 B	-0-	912 1 345 9	6081 3	N	314	191 1	396
11	8220 X	NO RPT	-0-	-8220 B	-0-			N	NO RPT		396
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101			
06	11070 X	5631	-0-	-5439 B	-0-	898 1 223 9	4510 3	N	203	197 1	176
07	12336 X	12336	-0-	-0- B	-0-	1334 1 510 9	10492 3	N	464	386 1	254
08	15606 X	15606	-0-	-0- B	-0-	1548 1 638 9	13420 3	N	580	595 1	239
09	12870 X	6081	-0-	-6789 B	-0-	866 1 254 9	4961 3	N	231	193 1	277
*10	15497 X	15497	-0-	-0- B	-0-	1511 1 662 9	13324 3	N	602	590 1	289
11	13950 X	NO RPT	-0-	-13950 B	-0-			N	NO RPT		289
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028			
06	12090 X	10407	-0-	-1683 B	-0-	773 1 363 9	9271 3	N	330	319 1	134
07	12493 X	7709	-0-	-4784 B	-0-	695 1 294 9	6720 3	N	267	320 1	81
08	12493 X	8562	-0-	-3931 B	-0-	786 1 330 9	7446 3	N	300	327 1	54
09	24053 X	24053	-0-	-0- B	-0-	1292 1 286 9	22475 3	N	260		42
10	11005 X	8624	-0-	-2381 B	-0-	792 1 244 9	7588 3	N	222		84
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410 B	-0-			N	NO RPT		84
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907			
06	1800 X	1243	-0-	-557 B	-0-	112 1 85 9	1046 3	N	77	33 1	214
07	1860 X	133	-0-	-1727 B	-0-	26 1	107 3	N	-0-	4 1	210
08	1860 X	439	-0-	-1421 B	-0-	54 1 12 9	373 3	N	11	6 1	215
09	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	419 1 261 9	3524 3	N	237		357
*10	5800 X	5800	-0-	-0- B	-0-	493 1 307 9	5000 3	N	279	304 1	332
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			N	NO RPT		332
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//	923451											
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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			94	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			94	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			94	
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	61	1	65	3	N	-0-		94	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		94	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		94	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:	1	RRCID ->	154053	COMPL. DATE	06/12/1994	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14028 - 14090				
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	21	1	854	3	N	-0-		152	
07	806 N	659	-0-	-147 B	-0-	29	1	630	3	N	-0-		152	
08	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	23	1	730	3	N	-0-		152	
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	14	1	449	3	N	-0-		152	
*10	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	19	1	639	3	N	-0-		152	
11	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT		152	

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #:	5	RRCID ->	154832	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14114 - 14184				
06	540 N	367	-0-	-173 B	-0-	9	1	358	3	N	-0-		191	
07	589 N	255	-0-	-334 B	-0-	8	1	247	3	N	-0-		191	
08	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	15	1	485	3	N	-0-		191	
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	6	1	207	3	N	-0-		191	
*10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	6	1	217	3	N	-0-		191	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT		191	

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:	2	RRCID ->	155122	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	14184	PERF.13955 - 14002				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		147	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		147	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		292	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		292	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		292	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		292	

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:	6	RRCID ->	156614	COMPL. DATE	09/26/1995	TOTAL DEPTH	14320	PERF.14098 - 14151				
06	16442 X	16442	-0-	-0- B	-0-	1513	1	14135	3	N	722	701	1	444
07	16399 X	14202	-0-	-2197 B	-0-	1437	1	12051	3	N	649	896	1	197
08	17425 X	17425	-0-	-0- B	-0-	1684	1	14861	3	N	800	540	1	457
09	16776 X	16776	-0-	-0- B	-0-	1639	1	14218	3	N	835	764	1	528
*10	17212 X	17212	-0-	-0- B	-0-	1672	1	14599	3	N	855	910	1	473
11	15330 X	NO RPT	-0-	-15330 B	-0-	941	9			N	NO RPT			473

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #:	11	RRCID ->	157327	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	14227	PERF.13966 - 14064				
06	270 N	307	-0-	37 B	-2829	8	1	299	3	N	-0-			27
07	279 N	225	-0-	-54 B	-2829	11	1	214	3	N	-0-			27
08	372 N	121	-0-	-251 B	-2829	4	1	117	3	N	-0-			27
09	0 N	157	-0-	157 B	-2672	5	1	152	3	N	-0-			27
10	0 N	233	-0-	233 B	-2439	8	1	225	3	N	-0-			27
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-2439					N	NO RPT			27

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451								
CHAMPION INT'L. C		WELL #: 1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11583 X	11583	-0-	-0- B	-0-	1055 1 282 9	10246 3	N	256 202 1	304
07	11754 X	11754	-0-	-0- B	-0-	1037 1 237 9	10480 3	N	215 199 1	320
08	13212 X	13212	-0-	-0- B	-0-	1178 1 288 9	11746 3	N	262 404 1	178
09	11880 X	10118	-0-	-1762 B	-0-	999 1 251 9	8868 3	N	228 192 1	214
10	12276 X	12029	-0-	-247 B	-0-	1152 1 328 9	10549 3	N	298 387 1	125
11	12780 X	NO RPT	-0-	-12780 B	-0-			N	NO RPT	125
CHAMPION INT'L. C		WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702		
06	11100 X	9018	-0-	-2082 B	-0-	866 1 504 9	7648 3	N	458 593 1	259
07	11470 X	9298	-0-	-2172 B	-0-	863 1 469 9	7966 3	N	426 391 1	294
08	11470 X	9658	-0-	-1812 B	-0-	916 1 497 9	8245 3	N	452 575 1	171
09	10194 X	10194	-0-	-0- B	-0-	874 1 460 9	8860 3	N	418 383 1	206
10	9331 X	7064	-0-	-2267 B	-0-	775 1 595 9	5694 3	N	541 581 1	166
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360 B	-0-			N	NO RPT	166
CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #: 1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 7		RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660		
06	22392 X	22392	-0-	-0- B	-0-	1509 1 1029 9	19854 3	N	935 1053 1	178
07	21979 X	17770	-0-	-4209 B	-0-	1456 1 845 9	15469 3	N	768 714 1	232
08	24061 X	24061	-0-	-0- B	-0-	1767 1 1198 9	21096 3	N	1089 1045 1	276
09	23232 X	23232	-0-	-0- B	-0-	1714 1 1161 9	20357 3	N	1055 1050 1	281
*10	23488 X	23488	-0-	-0- B	-0-	1717 1 1345 9	20426 3	N	1223 1077 1	427
11	21510 X	NO RPT	-0-	-21510 B	-0-			N	NO RPT	427

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													
WILDHORSE RESOURCES, LLC													
CARTER, W. T. & BRO. "D"													
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
//CONT.// 923451													
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	15584 X	15584	-0-	-0- B	-0-	669	1	14295	3	N	564	430	370
07	14477 X	11383	-0-	-3094 B	-0-	620	9	10108	3	N	495	481	384
08	14477 X	9637	-0-	-4840 B	-0-	730	1	8429	3	N	568	634	318
09	13260 X	6443	-0-	-6817 B	-0-	545	9	5515	3	N	417	396	339
10	13702 X	8743	-0-	-4959 B	-0-	583	1	7530	3	N	598	451	486
11	13260 X	NO RPT	-0-	-13260 B	-0-	625	9			N	NO RPT		486
						469	1						
						459	9						
						555	1						
						658	9						
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"													
WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111													
06	330 N	20	-0-	-310 B	-787	14	3	6	9	N	5		89
07	31 N	16	-0-	-15 B	-787	15	3	1	9	N	1		90
08	31 N	64	-0-	33 B	-754	2	1	60	3	N	2		92
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-754	2	9			N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-754					N	-0-		92
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-754					N	NO RPT		92
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6													
WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596													
06	17519 X	17519	-0-	-0- B	-0-	1423	1	15238	3	N	780	555	447
07	17639 X	15466	-0-	-2173 B	-0-	858	9	13362	3	N	677	927	197
08	18177 X	18177	-0-	-0- B	-0-	1359	1	15743	3	N	804	730	271
09	17340 X	14469	-0-	-2871 B	-0-	745	9	12462	3	N	631	570	332
10	17918 X	7986	-0-	-9932 B	-0-	1550	1	6765	3	N	313	201	444
11	17340 X	NO RPT	-0-	-17340 B	-0-	884	9			N	NO RPT		444
						694	9						
						877	1						
						344	9						
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT													
WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132													
06	4146 X	4146	-0-	-0- B	-0-	94	1	3630	3	N	384	414	310
07	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	422	9	3004	3	N	361	380	291
08	4400 X	4400	-0-	-0- B	-0-	102	1	3855	3	N	386	393	284
09	3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	397	9	3140	3	N	315	391	208
*10	4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-	120	1	3519	3	N	388	387	209
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-	425	9			N	NO RPT		209
						103	1						
						347	9						
						116	1						
						427	9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451													
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	15895 X	15895	-0-	-0- B	-0-	1139	1	14137	3	N	563	582	188
						619	9						
07	13564 X	13564	-0-	-0- B	-0-	1068	1	12002	3	N	449	392	245
						494	9						
08	16385 X	16385	-0-	-0- B	-0-	1242	1	14516	3	N	570	588	227
						627	9						
09	6196 X	6196	-0-	-0- B	-0-	548	1	5377	3	N	246	193	280
						271	9						
10	1488 X	488	-0-	-1000 B	-0-	112	1	344	3	N	29		309
						32	9						
11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-					N	NO RPT		309

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513													

06	4980 X	3517	-0-	-1463 B	-0-	429	1	2945	3	N	130	187	212
						143	9						
07	5146 X	425	-0-	-4721 B	-0-	304	1	121	9	N	110	202	120
						4699	1	79	9	N	72		192
08	5146 X	447	-0-	-4699 B	-0-	368	1	156	9	N	142	202	132
						336	1	4408	3	N	105		237
09	4950 X	492	-0-	-4458 B	-0-	510	1						
						116	9						
10	5115 X	5034	-0-	-81 B	-0-								
11	3510 X	NO RPT	-0-	-3510 B	-0-					N	NO RPT		237

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986													

06	9360 X	8232	-0-	-1128 B	-0-	471	1	7422	3	N	308	335	245
						339	9						
07	9672 X	7363	-0-	-2309 B	-0-	579	1	6412	3	N	338	384	199
						372	9						
08	9672 X	9264	-0-	-408 B	-0-	596	1	8265	3	N	366	348	217
						403	9						
09	8790 X	5378	-0-	-3412 B	-0-	457	1	4544	3	N	343		399
						377	9						
10	8773 X	8122	-0-	-651 B	-0-	552	1	7006	3	N	513	597	315
						564	9						
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970 B	-0-					N	NO RPT		315

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649													

06	6810 X	6509	-0-	-301 B	-0-	415	1	5864	3	N	209	294	238
						230	9						
07	7037 X	2775	-0-	-4262 B	-0-	289	1	2400	3	N	78	59	257
						86	9						
08	7626 X	4902	-0-	-2724 B	-0-	349	1	4326	3	N	206	80	383
						227	9						
09	7380 X	3889	-0-	-3491 B	-0-	372	1	3250	3	N	243	310	316
						267	9						
10	7626 X	2078	-0-	-5548 B	-0-	193	1	1797	3	N	80		358
						88	9						
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510 B	-0-					N	NO RPT		358

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: POLK	
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.//		923451									
CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:		19	RRCID -> 165297				COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	7	1	228	3	N	54	197 1	87
							59	9						
07		279 N	223	-0-	-56 B	-0-	5	1	144	3	N	67		154
							74	9						
08		558 N	480	-0-	-78 B	-0-	14	1	400	3	N	60		214
							66	9						
09		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	19	1	522	3	N	65	195 1	84
							72	9						
*10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	9	1	263	3	N	63		147
							69	9						
11		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT		147

JACKSON, H.			WELL #:		2	RRCID -> 165343				COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990	
06		9060 X	1103	-0-	-7957 B	-0-	21	1	766	3	N	287	246 1	167
							316	9						
07		8999 X	8999	-0-	-0- B	-0-	302	1	8365	3	N	302	343 1	126
							332	9						
08		9659 X	9659	-0-	-0- B	-0-	304	1	9063	3	N	265	253 1	138
							292	9						
09		6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	202	1	5975	3	N	257		125
							283	9						
*10		8813 X	8813	-0-	-0- B	-0-	280	1	8265	3	N	244		148
							268	9						
11		9360 X	NO RPT	-0-	-9360 B	-0-					N	NO RPT		148

CARTER, W. T. & BRO. "K"			WELL #:		21	RRCID -> 165563				COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962	
06		2850 X	2264	-0-	-586 B	-0-	52	1	1957	3	N	232	192 1	272
							255	9						
07		2945 X	2804	-0-	-141 B	-0-	84	1	2390	3	N	300	202 1	370
							330	9						
08		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	86	1	2688	3	N	276	389 1	257
							304	9						
09		2850 X	2724	-0-	-126 B	-0-	87	1	2327	3	N	282	387 1	152
							310	9						
10		2945 X	2828	-0-	-117 B	-0-	90	1	2413	3	N	295	194 1	253
							325	9						
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					N	NO RPT		253

CARTER, W. T. & BRO. "L"			WELL #:		22	RRCID -> 166332				COMPL. DATE 12/17/1997			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014	
06		2520 X	2159	-0-	-361 B	-0-	236	1	1803	3	N	109	201 1	147
							120	9						
07		2666 X	1998	-0-	-668 B	-0-	298	1	1562	3	N	125		272
							138	9						
08		2666 X	2478	-0-	-188 B	-0-	257	1	2036	3	N	168	202 1	238
							185	9						
09		3025 X	3025	-0-	-0- B	-0-	381	1	2431	3	N	194	201 1	231
							213	9						
*10		2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	274	1	1981	3	N	140	201 1	170
							154	9						
11		2400 N	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-					N	NO RPT		170

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044		
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
06	5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	777 1	4229 3	N	330	386 1	114
						363 9					
07	5425 X	3948	-0-	-1477 B	-0-	669 1	3000 3	N	254	190 1	178
						279 9					
08	5425 X	5403	-0-	-22 B	-0-	828 1	4193 3	N	347	390 1	135
						382 9					
09	4650 X	3921	-0-	-729 B	-0-	806 1	2847 3	N	244	188 1	191
						268 9					
10	5549 X	5022	-0-	-527 B	-0-	842 1	3815 3	N	332	389 1	134
						365 9					
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-			N	NO RPT		134

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122		
06	1740 X	1345	-0-	-395 B	-0-	553 1	654 3	N	125	199 1	88
						138 9					
07	1798 X	1264	-0-	-534 B	-0-	486 1	646 3	N	120		208
						132 9					
08	1891 X	1578	-0-	-313 B	-0-	563 1	894 3	N	110	198 1	120
						121 9					
09	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	553 1	580 3	N	92		212
						101 9					
*10	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	576 1	849 3	N	119	203 1	128
						131 9					
11	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-			N	NO RPT		128

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		207
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		207
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		207
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		207
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		207
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		207

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046		
06	12690 X	11668	-0-	-1022 B	-0-	1026 1	9963 3	N	617	664 1	400
						679 9					
07	13113 X	10557	-0-	-2556 B	-0-	1085 1	8918 3	N	504	502 1	402
						554 9					
08	13618 X	13618	-0-	-0- B	-0-	1172 1	11769 3	N	615	648 1	369
						677 9					
09	12630 X	8592	-0-	-4038 B	-0-	987 1	6985 3	N	564	459 1	474
						620 9					
*10	12471 X	12471	-0-	-0- B	-0-	1132 1	10479 3	N	782	704 1	552
						860 9					
11	12720 X	NO RPT	-0-	-12720 B	-0-			N	NO RPT		552

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451										
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3995	N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3995	N	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3995	N	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3995	N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3995	N	-0-	-0-			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3995	N	NO RPT	-0-			

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944				
06	4771 X	4771	-0-	-0-	B	-0-	342 1	4280 3	N	135	257 1	108
							149 9					
07	4051 X	4051	-0-	-0-	B	-0-	386 1	3476 3	N	172	93 1	187
							189 9					
08	4559 X	4559	-0-	-0-	B	-0-	372 1	4030 3	N	143	64 1	266
							157 9					
09	3690 X	2714	-0-	-976	B	-0-	289 1	2252 3	N	157	265 1	158
							173 9					
10	4929 X	3084	-0-	-1845	B	-0-	266 1	2704 3	N	104		214
							114 9					
11	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	B	-0-			N	NO RPT		214

JACKSON, H.		WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866				
06	5430 X	4605	-0-	-825	B	-0-	293 1	4191 3	N	110	50 1	173
							121 9					
07	5797 X	4273	-0-	-1524	B	-0-	360 1	3786 3	N	115	45 1	243
							127 9					
08	5981 X	5981	-0-	-0-	B	-0-	388 1	5371 3	N	202	259 1	186
							222 9					
09	5610 X	3404	-0-	-2206	B	-0-	259 1	2943 3	N	184		286
							202 9					
10	5797 X	5079	-0-	-718	B	-0-	341 1	4521 3	N	197	271 1	212
							217 9					
11	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	B	-0-			N	NO RPT		212

CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042				
06	9240 X	4154	-0-	-5086	B	-0-	869 1	3131 3	N	140	192 1	296
							154 9					
07	9548 X	8117	-0-	-1431	B	-0-	1111 1	6717 3	N	263	201 1	358
							289 9					
08	9114 X	7997	-0-	-1117	B	-0-	1230 1	6460 3	N	279	373 1	264
							307 9					
09	8370 X	4672	-0-	-3698	B	-0-	1014 1	3476 3	N	165	190 1	239
							182 9					
*10	9198 X	9198	-0-	-0-	B	-0-	1274 1	7678 3	N	224	202 1	261
							246 9					
11	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	B	-0-			N	NO RPT		261

JACKSON, H.		WELL #: 3		RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850				
06	30 N	41	-0-	11	B	-7578	2 1	39 3	N	-0-		-0-
07	2 N	7	-0-	5	B	-7573	7 3		N	-0-		-0-
08	10 N	17	-0-	7	B	-7566	17 3		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7566			N	-0-		-0-
10	0 N	8	-0-	8	B	-7558	8 3		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-7558			N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451												
CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	15540 X	14837	-0-	-703 B	-0-	424	1	13752	3	N	601	544	1	287
07	15903 X	13616	-0-	-2287 B	-0-	661	9	12504	3	N	539	586	1	240
08	15892 X	15892	-0-	-0- B	-0-	519	1	14607	3	N	654	595	1	299
09	15030 X	12098	-0-	-2932 B	-0-	593	9	11136	3	N	481	595	1	185
10	15531 X	15351	-0-	-180 B	-0-	566	1	14007	3	N	717	592	1	310
11	15390 X	NO RPT	-0-	-15390 B	-0-	719	9			N	NO RPT			310
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325						
06	840 N	112	-0-	-728 B	-0-	2	1	110	3	N	-0-			25
07	620 N	40	-0-	-580 B	-0-	1	1	39	3	N	-0-			25
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	1	1	21	3	N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			25
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006						
06	1200 X	1126	-0-	-74 B	-0-	321	1	805	3	N	-0-			79
07	930 X	908	-0-	-22 B	-0-	289	1	612	3	N	6	3	1	82
08	1055 X	1055	-0-	-0- B	-0-	7	9	719	3	N	3	1	1	84
09	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	333	1	428	3	N	-0-			84
*10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	3	9	575	3	N	2			85
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-	2	9			N	NO RPT			85
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143						
06	6780 X	6094	-0-	-686 B	-0-	1053	1	4883	3	N	144	200	1	398
07	7006 X	5772	-0-	-1234 B	-0-	158	9	4516	3	N	125	201	1	322
08	7006 X	3908	-0-	-3098 B	-0-	1118	1	3044	3	N	92			414
09	6054 X	6054	-0-	-0- B	-0-	138	9	4764	3	N	158	201	1	371
10	6293 X	5047	-0-	-1246 B	-0-	763	1	4008	3	N	122			493
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090 B	-0-	101	9			N	NO RPT			493
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403						
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451											
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.14066	- 14104			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	333	1	1309	3	N	-0-				105
07	1395 N	1366	-0-	-29 B	-0-	299	1	1067	3	N	-0-				105
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	341	1	1296	3	N	-0-				105
09	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	325	1	795	3	N	-0-				105
*10	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	345	1	1111	3	N	-0-				105
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590 B	-0-					N	NO RPT				105

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14116	- 14216			
06	21003 X	21003	-0-	-0- B	-0-	465	1	19969	3	N	517	589	1		176
07	20956 X	18958	-0-	-1998 B	-0-	569	9	17824	3	N	505	588	1		93
08	22076 X	22076	-0-	-0- B	-0-	556	9	20808	3	N	587	389	1		291
09	21032 X	21032	-0-	-0- B	-0-	622	1	19642	3	N	730	585	1		436
10	21700 X	21415	-0-	-285 B	-0-	646	9	20378	3	N	400	577	1		259
11	21360 X	NO RPT	-0-	-21360 B	-0-	587	1			N	NO RPT				259

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14046	- 14086			
06	7140 X	6931	-0-	-209 B	-0-	179	1	6499	3	N	230	392	1		103
07	7378 X	5976	-0-	-1402 B	-0-	253	9	5562	3	N	187				290
08	7378 X	7072	-0-	-306 B	-0-	206	9	6605	3	N	215	391	1		114
09	7050 X	6253	-0-	-797 B	-0-	230	1	5816	3	N	208	186	1		136
10	7161 X	6816	-0-	-345 B	-0-	237	9	6338	3	N	236	201	1		171
11	6930 X	NO RPT	-0-	-6930 B	-0-	208	1			N	NO RPT				171

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.14132	- 14236			
06	4545 X	4545	-0-	-0- B	-0-	535	1	3881	3	N	117				207
07	2108 X	2108	-0-	-0- B	-0-	129	9	1751	3	N	73	191	1		89
08	4968 X	4968	-0-	-0- B	-0-	277	1	4308	3	N	143				232
09	2313 X	2313	-0-	-0- B	-0-	80	9	1984	3	N	59	202	1		89
*10	2630 X	2630	-0-	-0- B	-0-	503	1	2256	3	N	63				152
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-	157	9			N	NO RPT				152

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)		25645 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK							
WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451													
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3609	- 3615			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (2150)		25645 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC.		259808								
VINSON, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 089751		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2152 - 2160		
M	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	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)		25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 233339		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380		
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	662 1	556 2	N	151	333
07	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	166 9	290 2	N	110	443
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	678 1	891 2	N	149	592
09	1110 N	833	-0-	-277	-0-	121 9	172 2	N	100	515
10	1085 N	927	-0-	-158	-0-	587 1	190 2	N	152	667
*11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	164 9	764 2	N	39	344
						551 1			177 1	
						110 9				
						570 1				
						167 9				
						487 1			362 1	
						43 9				

BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 250211		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	248
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-	248
08	434 N	13	-0-	-421	-0-	13 2		N	-0-	248
09	300 N	21	-0-	-279	-0-	21 2		N	-0-	248
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	248
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	248

BLACK STONE MINERALS A-507		WELL #: 1		RRCID -> 250532		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683		
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	178 1	873 2	Y	306	142
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	337 9	580 2	Y	249	199
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	116 1	1801 2	Y	385	308
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	274 9	602 2	Y	278	202
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	366 1	1296 2	Y	273	210
*11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	424 9	1084 2	Y	221	244
						142 1			384 1	
						306 9			265 1	
						377 1				
						300 9				
						317 1			187 1	
						243 9				

BLACK STONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 251247		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628		
06	5220 X	4313	-0-	-907	-0-	202 1	3922 2	N	172	234
07	5394 X	2829	-0-	-2565	-0-	189 9	2578 2	N	165	220
08	5394 X	3977	-0-	-1417	-0-	69 1	3563 2	N	225	270
09	4440 X	3203	-0-	-1237	-0-	182 9	2907 2	N	153	242
10	4464 X	3329	-0-	-1135	-0-	166 1	2999 2	N	158	211
11	4320 X	4158	-0-	-162	-0-	248 9	3700 2	N	158	186
						128 1			183 1	
						168 9				
						156 1				
						174 9				
						284 1				
						174 9				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721														
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	440	1	2150	2	Y	568	565	1	263
						625	9							
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	301	1	1497	2	Y	360	335	1	288
						396	9							
08	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	283	1	1396	2	Y	686	425	1	549
						755	9							
09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	450	1	1904	2	Y	470	678	1	341
						517	9							
10	2511 X	1484	-0-	-1027	-0-	217	1	743	2	Y	476	450	1	367
						524	9							
11	2430 X	1253	-0-	-1177	-0-	162	1	553	2	Y	489	317	1	539
						538	9							

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077														
06	1200 N	431	-0-	-769	-0-	8	1	386	2	N	34			337
						37	9							
07	403 N	209	-0-	-194	-0-	4	1	172	2	N	30			367
						33	9							
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	12	1	270	2	N	36	191	1	212
						40	9							
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	31			243
						34	9							
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	N	11	172	1	82
						12	9							
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	9	1	461	2	N	23			105
						25	9							

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			28
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			28
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			28
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			28
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			28

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
06	6360 X	1749	-0-	-4611	-0-	314	1	1273	2	N	147	178	1	267
						162	9							
07	6231 X	3662	-0-	-2569	-0-	368	1	3018	2	N	251	372	1	146
						276	9							
08	6231 X	717	-0-	-5514	-0-	242	1	335	2	N	127			273
						140	9							
09	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	526	1	5656	2	N	410	546	1	137
						451	9							
10	5735 X	491	-0-	-5244	-0-	174	1	300	2	N	15			152
						17	9							
*11	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	376	1	5179	2	N	363			515
						399	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721												
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

06	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	533 1	6345 2	N	251	176 1		268
						276 9						
07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	384 1	6065 2	N	348	366 1		250
						383 9						
08	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	534 1	7425 2	N	346	353 1		243
						381 9						
09	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	513 1	6761 2	N	301	348 1		196
						331 9						
10	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	504 1	6711 2	N	389			585
						428 9						
11	6720 X	6588	-0-	-132	-0-	431 1	5874 2	N	257	533 1		309
						283 9						

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587												
06	8910 X	6067	-0-	-2843	-0-	669 1	4680 2	N	653	529 1		443
						718 9						
07	9207 X	7097	-0-	-2110	-0-	411 1	5799 2	N	806	888 1		361
						887 9						
08	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	664 1	7941 2	N	1115	878 1		598
						1227 9						
09	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	632 1	6524 2	N	869	1067 1		400
						956 9						
10	6851 X	5448	-0-	-1403	-0-	482 1	4255 2	N	646	361 1		685
						711 9						
*11	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	615 1	5680 2	N	897	1252 1		330
						987 9						

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												
06	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	3508 1	13362 2	N	1280	1305 1		100
						1408 9						
07	18981 X	18981	-0-	-0-	-0-	2067 1	15747 2	N	1061	1108 1		53
						1167 9						
08	18631 X	18440	-0-	-191	-0-	2632 1	14525 2	N	1166	1070 1		149
						1283 9						
09	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	2855 1	14078 2	N	1367	1259 1		257
						1504 9						
*10	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	3579 1	14433 2	N	1071	1159 1		169
						1178 9						
*11	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	2356 1	13076 2	N	1199	1106 1		262
						1319 9						

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240												
06	26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	24190 2	1901 9	N	1728	1589 1		219
07	25844 X	25844	-0-	-0-	-0-	10 1	24087 2	N	1588	1677 1		130
						1747 9						
08	25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	190 1	23513 2	N	1527	1532 1		125
						1680 9						
09	DLQ G-10	23796	-0-	23796	23796	202 1	21976 2	N	1471	1501 1		95
						1618 9						
10	DLQ G-10	24297	-0-	24297	48093	859 1	21708 2	N	1573	1469 1		199
						1730 9						
11	DLQ G-10	22040	-0-	22040	70133	136 1	20328 2	N	1433	1390 1		242
						1576 9						

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710												
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	
06		9870 X	8127	-0-	-1743	-0-	7871	2	256	9	N	150
07		11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	288	1	11147	2	N	60
							110	9				
08		10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	54	1	10296	2	N	95
							157	9				
09		9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	26	1	9612	2	N	119
							141	9				
*10		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	146	1	10027	2	N	60
							145	9				
*11		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	24	1	9058	2	N	70
							183	9				

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147												
06		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	7282	2	1067	9	N	94
07		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	7137	2	1046	9	N	67
08		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	6278	2	890	9	N	127
09		7920 X	4612	-0-	-3308	-0-	3770	2	842	9	N	307
10		8184 X	5179	-0-	-3005	-0-	523	1	4221	2	N	179
							435	9				
11		7920 X	4387	-0-	-3533	-0-	2	1	3798	2	N	117
							587	9				

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800												
06		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2399	2	364	9	N	70
07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2189	2	362	9	N	53
08		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	16	1	2177	2	N	90
							316	9				
09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	8	1	2052	2	N	67
							375	9				
*10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	65	1	1985	2	N	87
							375	9				
*11		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2027	2	366	9	N	137

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893												
06		22204 X	22204	-0-	-0-	-0-	20090	2	2114	9	N	84
07		22506 X	21669	-0-	-837	-0-	19591	2	2078	9	N	80
08		22506 X	20882	-0-	-1624	-0-	18845	2	2037	9	N	150
09		20250 X	19717	-0-	-533	-0-	17786	2	1931	9	N	189
10		20925 X	20675	-0-	-250	-0-	2049	1	16545	2	N	139
							2081	9				
11		20250 X	19417	-0-	-833	-0-	7	1	17407	2	N	164
							2003	9				

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416												
06		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	207	1	787	2	N	94
							79	9				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	160
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK	
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710														
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5031 2	525 9	N	477	524 1		62	
07		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5203 2	583 9	N	530	519 1		73	
08		5363 X	5359	-0-	-4	-0-	4832 2	527 9	N	479	462 1		90	
09		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4576 2	515 9	N	468	381 1		177	
*10		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	537 1	4341 2	N	566	589 1		154	
							623 9							
*11		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	2 1	4425 2	N	483	542 1		95	
							531 9							

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														
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	437 3	296 9	N	269	525 1		133	
07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1380 3	437 9	N	397	349 1		181	
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1479 3	361 9	N	328	351 1		158	
09		720 N		-0-	-720	-0-			N	-0-			158	
10		1829 N		-0-	-1829	-0-			N	-0-			158	
11		1770 N	771	-0-	-999	-0-	729 3	42 9	N	38			196	

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
06		INC G-10	4984	-0-	4984	20523	4420 3	564 9	N	513	710 1		70	
07		INC G-10	5903	-0-	5903	26426	5310 3	593 9	N	539	531 1		78	
08		INC G-10	5794	-0-	5794	32220	5199 3	595 9	N	541	355 1		264	
09		37251 X	5031	-0-	-32220	-0-	4481 3	550 9	N	500	525 1		239	
10		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	3955 3	615 9	N	559	540 1		258	
11		5700 X	5084	-0-	-616	-0-	4253 3	831 9	N	755	534 1		479	

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880														
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1830 3	204 9	N	185	353 1		121	
07		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	2767 3	272 9	N	247	174 1		194	
08		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2741 3	233 9	N	212	177 1		229	
09		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2760 3	223 9	N	203	178 1		254	
10		2604 N	2463	-0-	-141	-0-	2250 3	213 9	N	194	167 1		281	
*11		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2314 3	220 9	N	200	172 1		309	

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600														
06		INC G-10	2585	-0-	2585	11834	1827 3	758 9	N	689	705 1		211	
07		INC G-10	2945	-0-	2945	14779	2369 3	576 9	N	524	531 1		204	
08		INC G-10	2733	-0-	2733	17512	2148 3	585 9	N	532	530 1		206	
09		20400 X	2888	-0-	-17512	-0-	2145 3	743 9	N	675	532 1		349	
10		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	1623 3	609 9	N	554	523 1		380	
*11		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	1789 3	569 9	N	517	536 1		361	

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830														
06		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5318 3	543 9	N	494	512 1		163	
07		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4436 3	440 9	N	400	349 1		214	
08		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6247 3	693 9	N	630	533 1		311	
09		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	5655 3	646 9	N	587	697 1		201	
10		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4461 3	538 9	N	489	348 1		342	
*11		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	5802 3	695 9	N	632	527 1		447	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908												
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	M	PROD	
06		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	4823 3	751 9	N		683	109
07		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5096 3	770 9	N		700	276
08		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5034 3	729 9	N		663	216
09		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	4733 3	733 9	N		666	159
10		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	4651 3	723 9	N		657	277
*11		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	3936 3	671 9	N		610	339

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
06		11250 X	10957	-0-	-293	-0-	9848 3	1109 9	N		1008	319
07		10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	9724 3	1079 9	N		981	231
08		11470 X	10680	-0-	-790	-0-	9601 3	1079 9	N		981	144
09		10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	9028 3	1016 9	N		924	169
10		11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	10031 3	1190 9	N		1082	361
11		9930 X	8984	-0-	-946	-0-	7974 3	1010 9	N		918	199

PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556												
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N		-0-	45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	45

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646												
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			N		56	128
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	298 3	124 9	N		113	241
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	405 3	105 9	N		95	156
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	432 3	124 9	N		113	269
10		434 N	280	-0-	-154	-0-	204 3	76 9	N		69	159
11		480 N	244	-0-	-236	-0-	101 3	143 9	N		130	113

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648												
06		10950 X	8793	-0-	-2157	-0-	8144 3	649 9	N		590	296
07		10602 X	7327	-0-	-3275	-0-	6792 3	535 9	N		486	236
08		10354 X	7192	-0-	-3162	-0-	6618 3	574 9	N		522	221
09		8790 X	7550	-0-	-1240	-0-	6932 3	618 9	N		562	251
10		9083 X	8555	-0-	-528	-0-	7844 3	711 9	N		646	179
11		8790 X	5945	-0-	-2845	-0-	5288 3	657 9	N		597	238

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144												
06		14130 X	12309	-0-	-1821	-0-	11418 3	891 9	N		810	139
07		14601 X	11745	-0-	-2856	-0-	10883 3	862 9	N		784	216
08		14477 X	10567	-0-	-3910	-0-	9820 3	747 9	N		679	191
09		13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	12215 3	908 9	N		825	311
10		12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	11448 3	900 9	N		818	312
11		11520 X	10807	-0-	-713	-0-	9974 3	833 9	N		757	367

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625												
06		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	6968 3	782 9	N		711	279
07		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6844 3	754 9	N		685	254
08		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6309 3	733 9	N		666	204
09		6960 X	6652	-0-	-308	-0-	5937 3	715 9	N		650	154
10		7192 X	6812	-0-	-380	-0-	6072 3	740 9	N		673	298
11		6960 X	6656	-0-	-304	-0-	6025 3	631 9	N		574	156

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																			
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937														COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 13857		PERF.13907 - 17291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
06		1590 N	1332	-0-	-258	-0-	1087 3	245 9	N	223	354 1				126				
07		1922 N	1524	-0-	-398	-0-	1281 3	243 9	N	221	173 1				174				
08		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1095 3	259 9	N	235	176 1				233				
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1139 3	235 9	N	214	171 1				276				
10		1519 N	1134	-0-	-385	-0-	978 3	156 9	N	142	177 1				241				
11		1320 N	1159	-0-	-161	-0-	971 3	188 9	N	171	179 1				233				

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967														COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13103 - 19037	
06		9150 X	2955	-0-	-6195	-0-	2520 3	435 9	N	395	352 1				166				
07		8773 X	2593	-0-	-6180	-0-	2246 3	347 9	N	315	358 1				123				
08		8060 X	2868	-0-	-5192	-0-	2462 3	406 9	N	369	359 1				133				
09		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2276 3	377 9	N	343	355 1				121				
10		2573 X	2521	-0-	-52	-0-	2146 3	375 9	N	341	176 1				286				
11		2490 X	2298	-0-	-192	-0-	1926 3	372 9	N	338	360 1				264				

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192														COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12910		PERF.12340 - 17682	
06	INC	G-10	14701	-0-	14701	56330	12451 3	2250 9	N	2045	2126 1				271				
07	INC	G-10	13332	-0-	13332	69662	11275 3	2057 9	N	1870	1946 1				195				
08	INC	G-10	10041	-0-	10041	79703	8426 3	1615 9	N	1468	1242 1				421				
09		91525 X	11822	-0-	-79703	-0-	9784 3	2038 9	N	1853	1789 1				485				
10		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	7497 3	1595 9	N	1450	1597 1				338				
11		13140 X	9940	-0-	-3200	-0-	8090 3	1850 9	N	1682	1609 1				411				

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343														COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11943 - 18911	
06	INC	G-10	11804	-0-	11804	54554	11081 3	723 9	N	657	723 1				223				
07	INC	G-10	13569	-0-	13569	68123	12848 3	721 9	N	655	718 1				160				
08	INC	G-10	13348	-0-	13348	81471	12652 3	696 9	N	633	532 1				261				
09		93540 X	12069	-0-	-81471	-0-	11432 3	637 9	N	579	531 1				309				
10		13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	12915 3	671 9	N	610	706 1				213				
11		10050 X	9959	-0-	-91	-0-	9347 3	612 9	N	556	543 1				226				

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766														COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13033		PERF.12390 - 20105	
06	INC	G-10	12494	-0-	12494	56638	11360 3	1134 9	N	1031	1054 1				171				
07	INC	G-10	12144	-0-	12144	68782	11004 3	1140 9	N	1036	1048 1				159				
08	INC	G-10	11736	-0-	11736	80518	10551 3	1185 9	N	1077	879 1				357				
09		91399 X	10881	-0-	-80518	-0-	9781 3	1100 9	N	1000	1046 1				311				
10		10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	9545 3	805 9	N	732	706 1				337				
11		12030 X	11853	-0-	-177	-0-	11190 3	663 9	N	603	717 1				223				

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526														COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12608 - 18841	
06	INC	G-10	6002	-0-	6002	26472	5283 3	719 9	N	654	709 1				156				
07	INC	G-10	4972	-0-	4972	31444	4315 3	657 9	N	597	519 1				234				
08	INC	G-10	4249	-0-	4249	35693	3666 3	583 9	N	530	531 1				233				
09		40536 X	4843	-0-	-35693	-0-	4417 3	426 9	N	387	527 1				93				
10		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3030 3	712 9	N	647	531 1				209				
11		6000 X	1065	-0-	-4935	-0-	753 3	312 9	N	284	355 1				138				

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701														COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12478 - 18610	
06	INC	G-10	18209	-0-	18209	71891	17078 3	1131 9	N	1028	1070 1				317				
07	INC	G-10	7198	-0-	7198	79089	6840 3	358 9	N	325	358 1				284				
08	INC	G-10	17588	-0-	17588	96677	16284 3	1304 9	N	1185	1253 1				216				
09		113383 X	16706	-0-	-96677	-0-	15567 3	1139 9	N	1035	892 1				359				
10		14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	13558 3	968 9	N	880	895 1				344				
11		17520 X	8351	-0-	-9169	-0-	7627 3	724 9	N	658	538 1				464				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK							
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																				
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907													COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12492		PERF.12245 - 17907			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
06	INC	G-10	3686	-0-	3686	73755	3455	3	231	9	N	210	175	1	198					
07	INC	G-10	26188	-0-	26188	99943	24339	3	1849	9	N	1681	1601	1	278					
08	INC	G-10	35419	-0-	35419	135362	33215	3	2204	9	N	2004	1946	1	336					
09		164426 X	29064	-0-	-135362	-	27147	3	1917	9	N	1743	1773	1	306					
10		26419 X	26419	-0-	-	-	24569	3	1850	9	N	1682	1607	1	381					
*11		14804 X	14804	-0-	-	-	13469	3	1335	9	N	1214	1444	1	151					

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909													COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 13582		PERF.12825 - 20414			
06	INC	G-10	8735	-0-	8735	39381	7569	3	1166	9	N	1060	1233	1	244					
07	INC	G-10	8874	-0-	8874	48255	7662	3	1212	9	N	1102	1064	1	282					
08	INC	G-10	8573	-0-	8573	56828	7420	3	1153	9	N	1048	1056	1	274					
09		64790 X	7962	-0-	-56828	-	6896	3	1066	9	N	969	1062	1	181					
10		8258 X	8258	-0-	-	-	7151	3	1107	9	N	1006	889	1	298					
*11		7810 X	7810	-0-	-	-	6787	3	1023	9	N	930	884	1	344					

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489													COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 13568		PERF.12700 - 19943			
06		8520 X	6630	-0-	-1890	-	5047	3	1583	9	N	1439	1779	1	149					
07		8742 X	6188	-0-	-2554	-	4562	3	1626	9	N	1478	1236	1	391					
08		8122 X	7029	-0-	-1093	-	5371	3	1658	9	N	1507	1592	1	306					
09	INC	G-10	6280	-0-	6280	6280	4716	3	1564	9	N	1422	1404	1	324					
10	INC	G-10	6087	-0-	6087	12367	4605	3	1482	9	N	1347	1249	1	422					
11	INC	G-10	7293	-0-	7293	19660	5831	3	1462	9	N	1329	1059	1	692					

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764													COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12250 - 18072			
06		552600 X	115	-0-	-552485	-	90	3	25	9	N	23			228					
07		571020 X	6884	-0-	-564136	-	6255	3	629	9	N	572	532	1	268					
08		571020 X	6069	-0-	-564951	-	5521	3	548	9	N	498	532	1	234					
09		9570 X	5262	-0-	-4308	-	4644	3	618	9	N	562	533	1	263					
10		6882 X	4518	-0-	-2364	-	3891	3	627	9	N	570	545	1	288					
11		6660 X	3974	-0-	-2686	-	3417	3	557	9	N	506	535	1	259					

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	
06		4950 X	4483	-0-	-467	-	3995	3	488	9	N	444	400	1	124					
07		5115 X	4105	-0-	-1010	-	3610	3	495	9	N	450	380	1	194					
08		4960 X	3992	-0-	-968	-	3523	3	469	9	N	426	391	1	229					
09	DLQ	G-10	3321	-0-	3321	3321	2888	3	433	9	N	394	392	1	231					
10	DLQ	G-10	4201	-0-	4201	7522	3761	3	440	9	N	400	387	1	244					
*11		12026 X	4504	-0-	-7522	-	4066	3	438	9	N	398	557	1	85					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 BLACKSTONE MINERALS A-917													WELL #: 1H RRCID -> 239708		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12442		PERF.12172 - 18324	
06	DLQ	G-10	4054	-0-	4054	15162	1088	1	2209	2	N	688	698	1	313					
07	DLQ	G-10	3767	-0-	3767	18929	1003	1	1909	2	N	777	877	1	213					
08	DLQ	G-10	4035	-0-	4035	22964	1147	1	2109	2	N	708	695	1	226					
09		26684 X	3720	-0-	-22964	-	779	9	1110	1	N	661	525	1	362					
10		3552 X	3552	-0-	-	-	727	9	1135	1	N	639	700	1	301					
*11		3742 X	3742	-0-	-	-	703	9	931	1	N	743	701	1	343					
							817	9												

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// SPM A-2										25646 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK			
										216378						

										WELL #:	1H	RRCID -> 242932	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 12793	PERF.12790	- 18748
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	7			82	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	
10		T. A.	6	-0-	6	-0-	6	1			N	-0-			82	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			82	

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) WILDHORSE RESOURCES, LLC CHAMPION INT'L B										25647 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK						
										923451									

										WELL #:	5	RRCID -> 164639	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 14154	PERF.13939	- 13990			
06	07	08	09	10	11	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1410 #	183	-0-	-1227	-0-					32 1	49 3	Y		Y	93			203
07		1271 #	369	-0-	-902	-0-					102 9	29 1	Y		Y	88	188 1		103
08		1054 #	198	-0-	-856	-0-					97 9	19 1	Y		Y	99			202
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-					109 9	2 1	Y		Y	53	188 1		67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					58 9		Y		Y	123			190
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-							Y		Y	NO RPT			190

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) WILDHORSE RESOURCES, LLC RINEHART, M. C.										25647 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK						
										923451									

										WELL #:	1	RRCID -> 171193	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 14189	PERF.14070	- 14080			
06	07	08	09	10	11	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			97
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			97
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			97
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			97
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-			97
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT			97

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) FORT APACHE ENERGY, INC. CASTRO UNIT NO. 1										25651 327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
										277908									

										WELL #:	1	RRCID -> 148001	COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8394	- 8406			
06	07	08	09	10	11	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-

CASTRO GAS UNIT #2										WELL #:	4-C	RRCID -> 172468	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 9099	PERF. 8487	- 8490			
06	07	08	09	10	11	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

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

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	919	2	N	-0-					-0-
07	868 N	832	-0-	-36	-0-	54	1	778	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	769	-0-	-378	-0-	59	1	710	2	N	-0-					-0-
09	960 N	805	-0-	-155	-0-	108	1	697	2	N	-0-					-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	167	1	694	2	N	-0-					-0-
*11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	N	-0-					-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

06	10650	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					-0-
07	11005	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
08	11005	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRAKES BRANCH, W.(COCKFIELD 7TH) 26064 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP CAT'S BACK WELL #: 1 RRCID -> 264527 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5448 - 5454

06	1136	1136	-0-	-0-	-0-	533	1	603	9	Y	548	840	1			215
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	434	1	592	9	Y	538	515	1			238
08	992 N	876	-0-	-116	-0-	394	1	482	9	Y	438	397	1			279
09	DLQ G-10	917	-0-	917	-0-	454	1	463	9	Y	421	700	1			-0-
10	1423 N	506	-0-	-917	-0-	387	1	119	9	Y	108	108	1			-0-
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	457	1	314	9	Y	285	285	1			-0-

DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3) 26064 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP CATS BACK WELL #: 2 RRCID -> 265476 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5211 - 5227

06	15840 #	11084	-0-	-4756	-0-	14	1	3881	3	N	70					197
						7112	5	77	9							
07	15314 #	13610	-0-	-1704	-0-	16	1	5492	3	N	111	199	1			109
						7980	5	122	9							
08	15314 #	3163	-0-	-12151	-0-	164	1	2957	5	N	38					147
						42	9									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
 MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	1	1			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

MORIAN WELL #: 2 RRCID -> 170770 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10600 - 10698

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

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

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

06	11250 X	8469	-0-	-2781	-0-	1229	1	4683	2	N	87	10	1			251
						2461	3		96							
07	11067 X	9548	-0-	-1519	-0-	1834	1	7391	2	N	91	190	1			152
						223	3		100							
08	10757 X	10264	-0-	-493	-0-	1386	1	7702	2	N	114	17	1			249
						1051	3		125							
09	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	1265	1	7690	2	N	86	188	1			147
						698	3		95							
10	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	1012	1	9094	2	N	159	212	1			94
						1328	3		175							
*11	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	1014	1	8482	2	N	128	15	1			207
						1649	3		141							

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

06	2220 X	1737	-0-	-483	-0-	240	1	961	2	N	29	182	1			47
						504	3		32							
07	2294 X	1935	-0-	-359	-0-	366	1	1498	2	N	24	3	1			68
						45	3		26							
08	2294 X	1873	-0-	-421	-0-	241	1	1405	2	N	32	5	1			95
						192	3		35							
09	2040 X	1786	-0-	-254	-0-	203	1	1422	2	N	29	4	1			120
						129	3		32							
10	1922 N	1173	-0-	-749	-0-	92	1	919	2	N	25	5	1			140
						134	3		28							
11	1800 N	1509	-0-	-291	-0-	145	1	1134	2	N	8	1	1			147
						221	3		9							

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	4264	-0-	-776	-0-	614	1 2358	2	53 9	N	48	182	1			58
						1239	3									
07	5208 X	4582	-0-	-626	-0-	866	1 3547	2	62 9	N	56	7	1			107
						107	3									
08	4929 X	4107	-0-	-822	-0-	565	1 3082	2	39 9	N	35	5	1			137
						421	3									
09	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	510	1 3424	2	57 9	N	52	7	1			182
						311	3									
10	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	361	1 3423	2	86 9	N	78	197	1			63
						500	3									
*11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	368	1 3125	2	57 9	N	52	6	1			109
						608	3									

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

06	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	885	1 5692	2	726 9	N	660	591	1			304
						2990	3									
07	9951 X	9815	-0-	-136	-0-	1282	1 7598	2	706 9	N	642	756	1			190
						229	3									
08	9951 X	8995	-0-	-956	-0-	751	1 6750	2	573 9	N	521	420	1			291
						921	3									
09	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	575	1 7677	2	695 9	N	632	589	1			334
						697	3									
10	9579 X	9380	-0-	-199	-0-	196	1 7348	2	763 9	N	694	834	1			194
						1073	3									
11	9270 X	8434	-0-	-836	-0-	159	1 6339	2	704 9	N	640	425	1			409
						1232	3									

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	28	1 100	2	52 3	N	-0-					82
						52	3									
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1 9	2	3 1	N	-0-					82
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1 15	2	2 3	N	-0-					82
						2	3									
09	T. A.	27	-0-	27	27	3	1 22	2	2 3	N	-0-					82
						2	3									
10	T. A.	3	-0-	3	30	3	2			N	-0-					82
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

06	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1287	1 4658	2	31 9	N	28	3	1			155
						2447	3									
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	1257	1 4894	2	24 9	N	22	3	1			174
						148	3									
08	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	916	1 4787	2	23 9	N	21	3	1			192
						653	3									
09	7620 X	1170	-0-	-6450	-0-	152	1 931	2	2 9	N	2					194
						85	3									
10	7874 X	1664	-0-	-6210	-0-	135	1 1303	2	35 9	N	32	184	1			42
						191	3									
11	7620 X	1435	-0-	-6185	-0-	147	1 1078	2	210 3	N	-0-					42

OIL AND GAS DIVISION

DRY CREEK (6860)			26204 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN					
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950												
J.A. VICKERS			WELL #: 6		RRCID -> 271048		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 11075		PERF. 6987 - 6989				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT		-0-	

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)			26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE					
EASTEX INJECTION, INC.			239237												
POKLUDA			WELL #: 1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725		PERF. 603 - 610				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RAINOSEK			WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DUFFY (FRIO 5550)			26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
DUFFY			WELL #: 24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 5425 - 5430				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DUFFY (5370)			26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
DUFFY, G. A.			WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5396 - 5400				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DUFFY, G. A.			WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5380 - 5384				
06		720 N	541	-0-	-179	-0-	252	1	289	2	N	-0-		-0-	
07		775 N	560	-0-	-215	-0-	264	1	296	2	N	-0-		-0-	
08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	281	1	368	2	N	-0-		-0-	
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-	
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	285	1	469	2	N	-0-		-0-	
*11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	265	1	422	2	N	-0-		-0-	

DUFFY (5370) //CONT.// 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

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

DUFFY (4150) 26334 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 26 RRCID -> 202765 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076

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

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 WELLS WELL #: 1R RRCID -> 209016 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9866 - 9986

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

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 M & S EXPLORATION 518896
 WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
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

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

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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)													
ARCADIA OPERATING, LLC													
RUNNELLS GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12990 X	10529	-0-	-2461	-0-	10446 2	83 9		N	75			309
*07	15097 X	11033	-0-	-4064	-0-	10958 2	75 9		N	68	186 1		191
08	15097 X	10897	-0-	-4200	-0-	10825 2	72 9		N	65			256
09	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11230 2	61 9		N	55	180 1		131
*10	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11721 2	87 9		N	79	3 8		207
11	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-				N	-0-			-0-

RUNNELLS GAS UNIT 1													
WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469													
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4791 2	15 9		Y	14			25
*07	2759 X	2713	-0-	-46	-0-	2689 2	24 9		Y	22	28 1		19
08	2759 X	2669	-0-	-90	-0-	2657 2	12 9		Y	11			30
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3078 2	51 9		Y	46	56 1		20
*10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1863 2	14 9		Y	13			33
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-			-0-

EXPRO ENGINEERING, INC.													
STODDARD -A-													
WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

LEWIS, J. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540													
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	180 1	46 9	510 2	Y	42	44 1		71
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	152 1	116 9	600 2	Y	105	76 1		100
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	173 1	69 9	714 2	Y	63	47 1		116
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	167 1	25 9	573 2	Y	23	37 1		102
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	216 1	102 9	662 2	Y	93	100 1		95
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	207 1	91 9	788 2	Y	83	63 1		115

SANTOS-LEWIS GU													
WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.// 257082												
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	711	1	9224	2	N	221	177	1	128
						243	9							
07	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	733	1	8985	2	N	152	173	1	107
						167	9							
08	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	742	1	8699	2	N	190	178	1	119
						209	9							
09	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	714	1	8043	2	N	135	173	1	81
						149	9							
10	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	737	1	8544	2	N	187	179	1	89
						206	9							
*11	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	660	1	7819	2	N	203	201	1	91
						223	9							

ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	1214	1	2134	2	N	30	172	1	71
						33	9							
07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	1447	1	2262	2	N	36			107
						40	9							
08	3534 X	3505	-0-	-29	-0-	1422	1	2044	2	N	35			142
						39	9							
09	3420 X	2743	-0-	-677	-0-	1037	1	1674	2	N	29			171
						32	9							
10	3751 X	3209	-0-	-542	-0-	1207	1	1965	2	N	34			205
						37	9							
11	3630 X	788	-0-	-2842	-0-	305	1	475	2	N	7			212
						8	9							

LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y			36

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	
06	450 X	321	-0-	-129	-0-	77	1	219	2	Y	23	24	1	18
						25	9							
07	465 X	211	-0-	-254	-0-	36	1	142	2	Y	30	22	1	26
						33	9							
08	465 N	213	-0-	-252	-0-	36	1	147	2	Y	27	20	1	33
						30	9							
09	330 N	198	-0-	-132	-0-	40	1	136	2	Y	20	32	1	21
						22	9							
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	45	1	138	2	Y	49	53	1	17
						54	9							
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	142	2	Y	30	23	1	24
						33	9							

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.//		257082									
LEWIS, J. C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	217099	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	10506 - 10564	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3060 X	2394	-0-	-666	-0-	609 1	1730 2	Y		50	52 1		45
07	5611 X	3898	-0-	-1713	-0-	55 9	2984 2	Y		144	105 1		84
08	5611 X	4006	-0-	-1605	-0-	158 9	3140 2	Y		97	72 1		109
09	5430 X	3239	-0-	-2191	-0-	759 1	2468 2	Y		45	72 1		82
10	4464 X	2844	-0-	-1620	-0-	107 9	2038 2	Y		129	139 1		72
11	3870 X	3315	-0-	-555	-0-	721 1	2548 2	Y		88	67 1		93
						50 9							
						664 1							
						142 9							
						670 1							
						97 9							

J.C. LEWIS		WELL #:		5	RRCID ->	249828	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	11372 - 11380
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		9

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
06	3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	3518 2	48 9	N		44		82
*07	5580	3624	-0-	-1956	-0-	3571 2	53 9	N		48		130
08	5425 #	3678	-0-	-1747	-0-	3627 2	51 9	N		46		176
09	4860 #	3581	-0-	-1279	-0-	3528 2	53 9	N		48		224
*10	3723 R	3723	-0-	-0-	-0-	3681 2	42 9	N		38	178 1	84
11	3570 #	-0-	-0-	-3570	-0-			N		-0-		-0-

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
06	1200 #	1112	-0-	-88	-0-	18 1	1088 2	N		5		204
07	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	6 9	1435 2	N		6		210
08	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	24 1	1464 2	N		8		218
09	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	7 9	1439 2	N		6		224
*10	1457 #	1398	-0-	-59	-0-	24 1	1364 2	N		9	192 1	41
11	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-	10 9		N		NO RPT		41

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000

DURKEE (DY SAND) 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 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

06	1680 #	264	-0-	-1416	-0-	147	1	81	2	Y	33			182
						36	9							
07	1550 #	448	-0-	-1102	-0-	291	1	125	2	Y	29	183	1	28
						32	9							
08	3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	1920	1	1187	2	Y	27			55
						30	9							
09	497 R	497	-0-	-0-	-0-	291	1	184	2	Y	20			75
						22	9							
*10	527 #	292	-0-	-235	-0-	271	2	21	9	Y	19			94
*11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			94

DYERSDALE (WILCOX 12100)		//CONT.//		26876	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133									
WALKER		WELL #:		2D	RRCID ->	208410	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	14764	PERF.	5776 - 5844	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

DYERSDALE, N. (CM-2)				26878	241	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
GEORGE KOSTAS		WELL #:		2 C	RRCID ->	064772	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	N/A	

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

R. J. S. UNIT -A-					1L	RRCID ->	064913	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	N/A

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

DYERSDALE, N. (CM-3)				26878	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
KOASTAS, GEORGE		WELL #:		2 T	RRCID ->	062707	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	N/A	

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

MARSHALL, A. B. FEE					30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9050 - 9130

06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	1800	X	170	-0-	-1630	-0-	170	1	Y	-0-			-0-
10	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1	Y	-0-			-0-
*11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	1	Y	-0-			-0-

DYERSDALE, N (Y-1)
WESTERN ENERGY GROUP, LLC
PINE VILLAGE UNIT

26878 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
911874
WELL #: 1 RRCID -> 172996 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7914 - 7928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	151	1		-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-

DYERSDALE, N. (Y-5)
WESTERN ENERGY GROUP, LLC
R. J. S. UNIT

26878 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
911874
WELL #: 5 U RRCID -> 072802 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 9534 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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130	1		-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-

HENKE, C.

WELL #: 1 RRCID -> 084431 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 8378 - 8382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9838 R	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-				204
07	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				204
08	651 #	22	-0-	-629	-0-	22	2			N	-0-	102	1		102
09	630 #	38	-0-	-592	-0-	38	2			N	-0-				102
10	651 #	125	-0-	-526	-0-	9	2	116	9	N	105	83	1		124
11	630 #	61	-0-	-569	-0-	5	2	56	9	N	51				175

DYERSDALE, N. (8100)
WESTERN ENERGY GROUP, LLC
BROOK, M. I.

26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
911874
WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	2853	-0-	-147	-0-	238	2561	2	292	9	N	265	359	1	-0-
07	735 N	497	-0-	-238	-0-	-0-	312	2	185	9	N	168	168	1	-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	149	9	N	135	62	1	73
09	390	196	-0-	-194	-0-	-0-	183	2	13	9	N	12			85
10	403	45	-0-	-358	-0-	-0-	45	2			N	-0-	85	1	-0-
11	390	24	-0-	-366	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-

DYNAMIC (FRIO 3700)
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY
KALLAS UNIT

26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
606617
WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

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

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873		PERF.12556 - 12811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2274 R	2274	-0-	-0-	75 1	2142 2	N	52			152	
						57 9							
07		2335 R	2335	-0-	-0-	75 1	2197 2	N	57			209	
						63 9							
08		2325 #	2236	-0-	-89	75 1	2158 2	N	3			212	
						3 9							
09		2280 #	2222	-0-	-58	75 1	2075 2	N	65			277	
						72 9							
10		2356 #	2170	-0-	-186	75 1	2063 2	N	29	65 1		241	
						32 9							
11		2280 #	2123	-0-	-157	75 1	2008 2	N	36	175 1		102	
						40 9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		WELL #: 1		RRCID -> 215568		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 17070		PERF.16058 - 16378	
06		691 N	691	-0-	-0-	628 2	63 4	N	-0-			-0-	
07		682 N	668	-0-	-14	604 2	64 4	N	-0-			-0-	
08		682 N	296	-0-	-386	231 2	65 4	N	-0-			-0-	
09		690 N	577	-0-	-113	577 2		N	-0-			-0-	
*10		545 N	545	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-	
*11		572 N	572	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-	

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
LLSE MILLER		255456		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16758 - 16784	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
PEACH CREEK GAS UNIT		606617		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265		PERF.15824 - 15854	
06	8820 X	7978	-0-	-842	-0-	1183 1	6168 2	Y	-0-			1	
						627 4							
07	8897 X	7984	-0-	-913	-0-	1068 1	6279 2	Y	-0-			1	
						637 4							
08	8773 X	7952	-0-	-821	-0-	749 1	6570 2	Y	6	1 1		6	
						626 4	7 9						
09	8280 X	7525	-0-	-755	-0-	719 1	6200 2	Y	8	8 1		6	
						597 4	9 9						
10	8525 X	7691	-0-	-834	-0-	767 1	6294 2	Y	16			22	
						612 4	18 9						
11	7980 X	7380	-0-	-600	-0-	944 1	5834 2	Y	10	17 1		15	
						591 4	11 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617												
FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BSE - DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 187023 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492													
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1231	2	87	4	N	27	74
							30	9					
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1246	2	89	4	N	-0-	74
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1704	2	91	4	N	43	117
							47	9					
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1237	2	87	4	N	4	121
							4	9					
10	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1240	2	86	4	N	1	122
							1	9					
11	1770	N	652	-0-	-1118	-0-	583	2	41	4	N	25	147
							28	9					

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670															
06	26580	X	22565	-0-	-4015	-0-	1733	1	18896	2	Y	45	158	1	66
							1886	4	50	9					
07	26722	X	23114	-0-	-3608	-0-	1611	1	19517	2	Y	34			100
							1949	4	37	9					
08	26257	X	23559	-0-	-2698	-0-	1187	1	20359	2	Y	57			157
							1950	4	63	9					
09	24930	X	20734	-0-	-4196	-0-	1092	1	17867	2	Y	45			202
							1725	4	50	9					
10	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	1294	1	20383	2	Y	45	160	1	87
							1915	4	50	9					
11	22800	X	22303	-0-	-497	-0-	1629	1	18808	2	Y	52			139
							1809	4	57	9					

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525															
06	37		37	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770															
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	891	1	4646	2	Y	3			4
							478	4	3	9					
07	5983	X	5972	-0-	-11	-0-	798	1	4691	2	Y	4			8
							479	4	4	9					
08	6169	X	5984	-0-	-185	-0-	563	1	4939	2	Y	4	7	1	5
							478	4	4	9					
09	6030	X	5641	-0-	-389	-0-	539	1	4647	2	Y	3	6	1	2
							452	4	3	9					
10	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	575	1	4723	2	Y	2			4
							465	4	2	9					
11	6030	X	5541	-0-	-489	-0-	709	1	4378	2	Y	4	3	1	5
							450	4	4	9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		4590 X	3936	-0-	-654	-0-	304 1	3316 2	Y	4	15	1	6	
							312 4	4 9						
07		4557 X	4034	-0-	-523	-0-	282 1	3423 2	Y	4			10	
							325 4	4 9						
08		4402 X	4125	-0-	-277	-0-	209 1	3591 2	Y	1			11	
							324 4	1 9						
09		4200 X	3698	-0-	-502	-0-	196 1	3206 2	Y	2			13	
							294 4	2 9						
10		4185 X	3529	-0-	-656	-0-	194 1	3057 2	Y	4	10	1	7	
							274 4	4 9						
11		3990 X	3331	-0-	-659	-0-	245 1	2829 2	Y	-0-			7	
							257 4							
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960														
06		4920 X	4626	-0-	-294	-0-	690 1	3598 2	Y	10			25	
							327 4	11 9						
07		4960 X	4668	-0-	-292	-0-	627 1	3691 2	Y	14			39	
							335 4	15 9						
08		4929 X	4629	-0-	-300	-0-	438 1	3842 2	Y	19	35	1	23	
							328 4	21 9						
09		4680 X	4439	-0-	-241	-0-	427 1	3679 2	Y	16	28	1	11	
							315 4	18 9						
10		4836 X	4534	-0-	-302	-0-	455 1	3734 2	Y	18			29	
							325 4	20 9						
11		4620 X	4268	-0-	-352	-0-	549 1	3393 2	Y	16	22	1	23	
							308 4	18 9						
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930														
06		10590 X	9210	-0-	-1380	-0-	1358 1	7081 2	Y	6			11	
							764 4	7 9						
07		10509 X	9181	-0-	-1328	-0-	1221 1	7184 2	Y	2			13	
							774 4	2 9						
08		10261 X	8666	-0-	-1595	-0-	807 1	7088 2	Y	7	12	1	8	
							763 4	8 9						
09		9360 X	8773	-0-	-587	-0-	835 1	7197 2	Y	7	10	1	5	
							733 4	8 9						
10		9672 X	8792	-0-	-880	-0-	874 1	7172 2	Y	3			8	
							743 4	3 9						
11		9210 X	8527	-0-	-683	-0-	1087 1	6716 2	Y	3	6	1	5	
							721 4	3 9						
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787														
06		9780 X	7513	-0-	-2267	-0-	1118 1	5827 2	Y	-0-			-0-	
							568 4							
07		14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	1979 1	11641 2	Y	-0-			-0-	
							1204 4							
08		13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	1247 1	10945 2	Y	-0-			-0-	
							1107 4							
09		13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	1320 1	11386 2	Y	13	4	1	9	
							1081 4	14 9						
10		14663 X	14246	-0-	-417	-0-	1415 1	11611 2	Y	18			27	
							1200 4	20 9						
11		14190 X	11	-0-	-14179	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	21	1	6	
							2 4							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	25710 X	45	-0-	-25665	-0-	7 1	35 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-			Y	-0-			-0-
08	27726 X	27726	-0-	-0-	-0-	2621 1	23001 2	Y	36			36
						2064 4	40 9					
09	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	2480 1	21384 2	Y	27	45 1		18
						2008 4	30 9					
10	25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	2503 1	20542 2	Y	24			42
						1946 4	26 9					
*11	23138 X	23138	-0-	-0-	-0-	2967 1	18326 2	Y	29	32 1		39
						1813 4	32 9					

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

06	5610 X	5501	-0-	-109	-0-	816 1	4254 2	Y	-0-			-0-
						431 4						
07	5642 X	5588	-0-	-54	-0-	748 1	4396 2	Y	-0-			-0-
						444 4						
08	5735 X	5574	-0-	-161	-0-	525 1	4610 2	Y	-0-			-0-
						439 4						
09	5550 X	5205	-0-	-345	-0-	498 1	4292 2	Y	3	1 1		2
						412 4	3 9					
10	5735 X	5408	-0-	-327	-0-	540 1	4435 2	Y	2			4
						431 4	2 9					
11	5490 X	5064	-0-	-426	-0-	649 1	4009 2	Y	-0-	3 1		1
						406 4						

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

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

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

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

06	4350 X	3917	-0-	-433	-0-	583 1	3037 2	Y	41			87
						252 4	45 9					
07	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	524 1	3080 2	Y	45			132
						255 4	50 9					
08	4309 X	3821	-0-	-488	-0-	360 1	3161 2	Y	48	119 1		61
						247 4	53 9					
09	4020 X	3473	-0-	-547	-0-	333 1	2871 2	Y	39	74 1		26
						226 4	43 9					
10	4154 X	3543	-0-	-611	-0-	356 1	2923 2	Y	29			55
						232 4	32 9					
11	3930 X	3420	-0-	-510	-0-	440 1	2718 2	Y	34	42 1		47
						225 4	37 9					

DYNAMIC (YEGUA 7200)		26909 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926													
FORGASON		WELL #: 1		RRCID -> 180074		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7242 - 7254					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	660 #	500	-0-	-160	-0-	170	1	330	2	N	-0-				-0-
07	979 R	979	-0-	-0-	-0-	170	1	809	2	N	-0-				-0-
08	930 #	916	-0-	-14	-0-	170	1	746	2	N	-0-				-0-
09	900 #	896	-0-	-4	-0-	170	1	726	2	N	-0-				-0-
10	992 #	639	-0-	-353	-0-	170	1	469	2	N	-0-				-0-
11	960 #	734	-0-	-226	-0-	170	1	564	2	N	-0-				-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007													
STATE TRACT 331		WELL #: 1		RRCID -> 167352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17905		PERF.15342 - 15410					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 5600 - 5746					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.16510 - 18135					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF.15524 - 15680					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280		PERF.14916 - 14950					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3624					Y	-0-	11	1		-0-
07	T. A.	341	-0-	341	3965	14	1	313	2	Y	13	12	1		1
						14	9								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3965					Y	-0-	1	1		-0-
09	3965 X	-0-	-0-	-3965	-0-					Y	-0-				-0-
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	9	7	1		2
						10	9								
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	3	1		-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	456	1	11286	2	Y	107	121	1			16
						118	9									
07	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	355	1	8067	2	Y	113	120	1			9
						124	9									
08	3906 X	754	-0-	-3152	-0-	32	1	703	2	Y	17	23	1			3
						19	9									
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	192	1	4400	2	Y	132	127	1			8
						145	9									
10	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	84	1	1799	2	Y	34	32	1			10
						37	9									
11	8220 X	819	-0-	-7401	-0-	34	1	756	2	Y	26	29	1			7
						29	9									

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

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

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

06	62100 X	61045	-0-	-1055	-0-	2247	1	55763	2	Y	2759	2822	1			418
						3035	9									
07	64170 X	60022	-0-	-4148	-0-	2392	1	54697	2	Y	2666	2865	1			219
						2933	9									
08	64170 X	63154	-0-	-1016	-0-	2622	1	58333	2	Y	1999	1833	1			385
						2199	9									
09	DLQ G-10	60100	-0-	60100	60100	2394	1	54953	2	Y	2503	2745	1			143
						2753	9									
10	DLQ G-10	61678	-0-	61678	121778	2658	1	57198	2	Y	1656	1315	1			484
						1822	9									
11	DLQ G-10	54371	-0-	54371	176149	2242	1	49348	2	Y	2528	2365	1			647
						2781	9									

STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	210	-0-	210	210	9	1	192	2	N	8	7	1			1
						9	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	210					N	-0-	1	1			-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)													//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC													//CONT.// 748007									
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
									CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-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	
06	148560 X	41844	-0-	-106716	-0-	2912	1	36191	2	N	2492	2402	1					377				
						2741	9															
07	153512 X	39774	-0-	-113738	-0-	2970	1	34162	2	N	2402	2581	1					198				
						2642	9															
08	153512 X	37796	-0-	-115716	-0-	2953	1	32862	2	N	1801	1652	1					347				
						1981	9															
09	35212 X	35212	-0-	-0-	-0-	2713	1	30495	2	N	1822	2065	1					104				
						2004	9															
10	39773 X	34362	-0-	-5411	-0-	2882	1	30279	2	N	1092	877	1					319				
						1201	9															
11	41850 X	20773	-0-	-21077	-0-	1771	1	17841	2	N	1055	1104	1					270				
						1161	9															

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)													27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC													748007									
STATE TRACT 331													WELL #: 5ST		RRCID -> 178537		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.17942 - 18135	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

EAGLE BAY GAS UNIT													WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913		PERF.17006 - 17110	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

STATE TRACT 331													WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462		PERF.15421 - 15248	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

EAGLE'S CLAW (YEGUA)													27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SHIDLER, MARK L., INC.													776590									
PATOS GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7610 - 7634	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
06	3660 X	3499	-0-	-161	-0-	90 1	48 9	3361 2	44	N	44			254								
07	4030 X	3557	-0-	-473	-0-	93 1	44 9	3420 2	40	N	40			294								
08	4030 X	3530	-0-	-500	-0-	93 1	42 9	3395 2	38	N	38	178 1		154								
09	3900 X	3526	-0-	-374	-0-	90 1	45 9	3391 2	41	N	41			195								
10	3813 X	3526	-0-	-287	-0-	93 1	44 9	3389 2	40	N	40			235								
11	3510 X	2956	-0-	-554	-0-	90 1	41 9	2825 2	37	N	37			272								

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	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	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

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

EASTER (2200)													27316 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FORE OIL, LLC													275678									
HUNN													WELL #: 1		RRCID -> 071991		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 4307		PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		7710 X	7200	-0-	-510	-0-	7196 3	4 9	N	4	180 1	78
07		7967 X	7609	-0-	-358	-0-	7592 3	17 9	N	15		93
08		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7261 3	11 9	N	10		103
09		7200 X	6624	-0-	-576	-0-	6620 3	4 9	N	4		107
10		7595 X	6476	-0-	-1119	-0-	6456 3	20 9	N	18		125
11		7350 X	6400	-0-	-950	-0-	6383 3	17 9	N	15		140

LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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			
06	3990	#	2618	-0-	-1372	-0-	313 1	2182 2	N	112	166 1	20
07	4030	#	2503	-0-	-1527	-0-	241 1	2162 2	N	91	4 8	107
08	3813	#	3440	-0-	-373	-0-	340 1	3002 2	N	89	154 1	42
09	3879	R	3879	-0-	-0-	-0-	386 1	3417 2	N	69		111
*10	4143	R	4143	-0-	-0-	-0-	371 1	3566 2	N	187	193 1	105
11	3330	#	NO RPT	-0-	-3330	-0-	206 9		N	NO RPT		105

LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 250574		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924			
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	51 1	336 2	N	8		130
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	175 1	1494 2	N	19		149
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21 9	648 2	N	11		160
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	78 1	361 2	N	13		173
10	1705	N	791	-0-	-914	-0-	12 9	700 2	N	14		187
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-	43 1		N	NO RPT		187

EASTER, SOUTH (9000)		27326 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700										
COOPER, ELSIE PENFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 094745		COMPL. DATE 01/04/1981			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8966 - 8996			
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013												

EATON (MIOCENE 2000)		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
JOY RESOURCES, INC.		447952												
HAWK & BARDEN		WELL #:		1	RRCID ->	056381	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	1985 - 1997		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
EATON UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	088466	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	1987 - 2000		
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
*09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
EATON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	085671	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2148 - 2400		
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			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-

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

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		300824												
		WELL #:		1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	8928 - 8936		
06	3210 #	2649	-0-	-561	-0-	566	1	2028	2	N	50			215
						55	9							
07	3317 #	2711	-0-	-606	-0-	749	1	1895	2	N	61			276
						67	9							
08	2790 #	2745	-0-	-45	-0-	748	1	1938	2	N	54	176	1	154
						59	9							
09	2700	2582	-0-	-118	-0-	952	1	1572	2	N	53			207
						58	9							
10	2790	2703	-0-	-87	-0-	463	1	2160	2	N	73	181	1	99
						80	9							
11	2670 #	2367	-0-	-303	-0-	594	1	1712	2	N	55			154
						61	9							

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) GEOPETRA PARTNERS, LLC BAR M RANCH		27700 700 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10540 - 10568						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (COOK MTN) DYNAMIC PRODUCTION, INC. SCHMIDT		27807 075 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8528 - 8578						
06	450 X	292	-0-	-158	-0-	60 1	229 2	N	3							162
07	465 X	390	-0-	-75	-0-	60 1	327 2	N	3							165
08	434 X	273	-0-	-161	-0-	60 1	213 2	N	-0-							165
09	420 X	168	-0-	-252	-0-	60 1	108 2	N	-0-							165
10	403 X	361	-0-	-42	-0-	60 1	289 2	N	11	108 1						68
11	390 X	365	-0-	-25	-0-	60 1	305 2	N	-0-							68

FAULCONER, VERNON E., INC. VASTAR-DUNCAN "D"		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8358 - 8380						
06	5220 X	3766	-0-	-1454	-0-	3766 2		N	-0-							122
07	4960 X	4736	-0-	-224	-0-	4736 2		N	-0-							122
08	4929 X	4424	-0-	-505	-0-	4418 2	6 9	N	5	127 1						-0-
*09	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	378 1	6095 2	N	265							265
10	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	292 9	558 1	N	18	173 1						110
*11	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	20 9	450 1	N	-0-							110

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY WYNN, JOHN T.		328780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 175704		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7534 - 7589						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							144
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2012 - P & A 08-29-12																

HILCORP ENERGY COMPANY NORTHINGTON		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532						
06	3060 X	1177	-0-	-1883	-0-	118 1	1028 2	Y	28	191 1						51
07	3162 X	1223	-0-	-1939	-0-	31 9	92 1	Y	24							75
08	1860 X	1020	-0-	-840	-0-	26 9	79 1	Y	-0-							75
09	1260 X	952	-0-	-308	-0-	92 1	65 1	Y	10							85
10	1209 X	942	-0-	-267	-0-	11 9	61 1	Y	10							95
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	11 9		Y	NO RPT							95

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	8608 - 8618
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	587 1	5113 2		Y	-0-		-0-
07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	400 1	4836 2		Y	-0-		-0-
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	344 1	4105 2		Y	-0-		-0-
09	5700 X	3623	-0-	-2077	-0-	250 1	3373 2		Y	-0-		-0-
10	5890 X	3409	-0-	-2481	-0-	223 1	3186 2		Y	-0-		-0-
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	163144	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8486 - 8552
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EGYPT (COOK MTN. 8300)				27807 088	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
GCER ONSHORE, LLC				298385								
HLAVINKA-DUNCAN		WELL #:		1R	RRCID ->	236459	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9798 - 9834
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
DUNCAN, G. C.		WELL #:		1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11150 - 11181
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	250 2	33 9		N	30		291
07	341 #	300	-0-	-41	-0-	282 2	18 9		N	16		307
08	341 #	193	-0-	-148	-0-	193 2			N	-0-	182 1	125
09	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-		125
10	341 #	259	-0-	-82	-0-	237 2	22 9		N	20		145
11	300 #	106	-0-	-194	-0-	98 2	8 9		N	7		152

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

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

EGYPT (UPPER COOK MTN.)				27807 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NORTHINGTON				WELL #: 2		RRCID -> 171901		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 7725 - 7746			
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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			
06	1410 N	1015	-0-	-395	-0-	102	1	913	2	N	-0-				-0-
07	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	102	1	973	2	N	-0-				-0-
08	1023 N	896	-0-	-127	-0-	102	1	794	2	N	-0-				-0-
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	102	1	872	2	N	-0-				-0-
10	1085 N	912	-0-	-173	-0-	102	1	810	2	N	-0-				-0-
11	870 N	854	-0-	-16	-0-	102	1	752	2	N	-0-				-0-

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 258539		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 2650 - 2670			
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	102	1	147	2	N	-0-				-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	102	1	141	2	N	-0-				-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	102	1	143	2	N	-0-				-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	102	1	133	2	N	-0-				-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	102	1	127	2	N	-0-				-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	102	1	130	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EGYPT (7150)				27807 815		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780											
SHWAB-LOVELL				WELL #: 1		RRCID -> 193683		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 7569 - 7622			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

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			
06	1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1166	3	N	-0-			-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1189	3	N	-0-			-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1259	3	N	-0-			-0-
09	1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1256	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1294	-0-	-8	B	-0-	134	1	1160	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1233	-0-	-117	B	-0-	142	1	1091	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT, N. (COOK MTN.)				27808 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	164835	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8471 - 8636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

EGYPT, N. (COOK MTN RA)				27808 088	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DUNCAN				WELL #:	4	RRCID ->	167982	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 8080 - 8610		
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	140 1		54
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			54
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

DUNCAN				WELL #:	2	RRCID ->	168092	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8410 - 8415		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EGYPT, N. (COOK MTN. RB)				27808 089	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DUNCAN				WELL #:	3	RRCID ->	171875	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 8540 - 8594		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

ANDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4672 - 4720		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468												
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		930 #	855	-0-	-75	-0-	102 1	753 2	N		-0-	-0-
07		1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	102 1	904 2	N		-0-	-0-
08		1023 #	1005	-0-	-18	-0-	102 1	903 2	N		-0-	-0-
09		990 #	949	-0-	-41	-0-	102 1	847 2	N		-0-	-0-
10		1023 #	997	-0-	-26	-0-	102 1	895 2	N		-0-	-0-
11		960 #	947	-0-	-13	-0-	102 1	845 2	N		-0-	-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664												
06		930 N	855	-0-	-75	-0-	102 1	753 2	N		-0-	-0-
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	102 1	904 2	N		-0-	-0-
08		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	102 1	903 2	N		-0-	-0-
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	102 1	847 2	N		-0-	-0-
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	102 1	895 2	N		-0-	-0-
11		960 N	947	-0-	-13	-0-	102 1	845 2	N		-0-	-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675												
06		1080 N	911	-0-	-169	-0-	102 1	809 2	N		-0-	-0-
07		1178 N	993	-0-	-185	-0-	102 1	891 2	N		-0-	-0-
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	102 1	980 2	N		-0-	-0-
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	102 1	904 2	N		-0-	-0-
10		992 N	977	-0-	-15	-0-	102 1	875 2	N		-0-	-0-
11		1050 N	437	-0-	-613	-0-	102 1	335 2	N		-0-	-0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468												
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440												
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
06		840 N	814	-0-	-26	-0-	629 3	185 9	N	168	184 1	172
07		868 N	851	-0-	-17	-0-	660 3	191 9	N	174	185 1	161
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	669 3	179 9	N	163	187 1	137
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	641 3	171 9	N	155	189 1	103
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	664 3	191 9	N	174	188 1	89
11		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		89

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		//CONT.// 27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
VI-WOLF, LLC		884907							
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
PIERCE ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 249131		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

GRAND RESOURCES, INC.		324750		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097						
ZALMAN		WELL #: 1												
06	1650 N	1324	-0-	-326	-0-	1042	2	282	9	N	256	173	1	182
07	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1252	2	282	9	N	256	349	1	89
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1307	2	283	9	N	257	172	1	174
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1269	2	273	9	N	248	177	1	245
10	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1210	2	277	9	N	252	354	1	143
11	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1224	2	270	9	N	245	175	1	213

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894						
POPP, E. J. "A"		WELL #: 1												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152								
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1379	3	156	9	N	142	187	1		91
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1481	3	183	9	N	166	185	1		72
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1489	3	149	9	N	135				207
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1375	3	174	9	N	158	187	1		178
10	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1258	3	141	9	N	128	186	1		120
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				120

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000								
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	976	3	128	9	N	116				254
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	980	3	80	9	N	73	185	1		142
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1007	3	120	9	N	109	188	1		63
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	938	3	107	9	N	97				160
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1027	3	94	9	N	85	186	1		59
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				59

KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170								
06	12000	X	11861	-0-	-139	-0-	11330	3	531	9	N	483	575	1		210
07	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12046	3	567	9	N	515	579	1		146
08	12400	X	12250	-0-	-150	-0-	11686	3	564	9	N	513	572	1		87
09	11700	X	11358	-0-	-342	-0-	10753	3	605	9	N	550	384	1		253
10	12090	X	12021	-0-	-69	-0-	11410	3	611	9	N	555	576	1		232
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT				232

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3	N	-0-		27
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		27
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-		27
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3	N	-0-		27
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		27
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920			
06	4110 X	3305	-0-	-805	-0-	3030	3	275 9	N	250 188 1	261
07	4247 X	3442	-0-	-805	-0-	3124	3	318 9	N	289 377 1	173
08	4247 X	3335	-0-	-912	-0-	3016	3	319 9	N	290 373 1	90
09	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	2894	3	299 9	N	272 184 1	178
10	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	3017	3	316 9	N	287 370 1	95
11	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT		95

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196			
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	343	3	33 9	N	30	236
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	311	3	22 9	N	20 180 1	76
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	318	3	40 9	N	36	112
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	315	3	35 9	N	32	144
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	330	3	34 9	N	31	175
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		175

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WILBECK ARMOUR GU		WELL #: 1		RRCID -> 254225		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9654 - 9684			
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-		142
07	2263 X	158	-0-	-2105	-0-	3	1	155 2	N	-0-	142
08	1550 X	232	-0-	-1318	-0-	232	2		N	-0-	142
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40 182 1		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3000)		27925 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.		878440									
KRAMR		WELL #: 2U		RRCID -> 195143		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3088 - 3091			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066			N	NO RPT		-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400) //CONT.// 27925 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440															
KRAMR WELL #: 1-U RRCID -> 148013 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3300 - 3318															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
FINLEY RESOURCES, INC. 268602															
MANGUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156															
06	330	X	296	-0-	-34	-0-	273	3	23	9	N	21			52
07	341	X	302	-0-	-39	-0-	283	3	19	9	N	17			69
08	341	X	311	-0-	-30	-0-	288	3	23	9	N	21			90
09	330	X	303	-0-	-27	-0-	279	3	24	9	N	22			112
10	310	X	302	-0-	-8	-0-	280	3	22	9	N	20			132
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			132
WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282															
06	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	1296	3	50	9	N	45	185	1	62
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1622	3	36	9	N	33			95
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1608	3	44	9	N	40			135
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1535	3	29	9	N	26			161
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1634	3	77	9	N	70	179	1	52
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			52
NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
PETROPRO ENERGY PARTNERS, LLC 660955															
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700) 27931 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440															
KRAMR WELL #: 1-L RRCID -> 147885 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4754															

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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															

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

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
ATINUM ENERGY, INC. 036064															
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970															

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

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 12 RRCID -> 070867 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162															

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

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118															

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

EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATINUM ENERGY, INC.		//CONT.//		036064											
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.11430 - 11470				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:		4	RRCID ->	202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12801	PERF.11166 - 11238				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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

EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATINUM ENERGY, INC.				036064											
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (12070)				27964 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATINUM ENERGY, INC.				036064											
STATE TRACT 520-L NE/4		WELL #:		5A	RRCID ->	094584	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12099 - 12238				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

EL GORDO (12100)				27964 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATINUM ENERGY, INC.				036064											
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:		16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058 - 12186				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATINUM ENERGY, INC.		036064									
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 075924		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 13092 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL GORDO (13700)		27964 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATINUM ENERGY, INC.		036064									
STATE TRACT 520-L SE/4		WELL #: 4		RRCID -> 150477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14363 PERF.13295 - 13355			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984									
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257			
06	6300 #	5263	-0-	-1037	-0-	313 1	4941 2	N	8		147
07	5983 #	4598	-0-	-1385	-0-	271 1	4312 2	N	14		161
08	5983 #	5427	-0-	-556	-0-	324 1	5092 2	N	10		171
09	5009	5009	-0-	-0-	-0-	313 1	4682 2	N	13		184
10	4929	4798	-0-	-131	-0-	324 1	4465 2	N	8		192
11	4770	4549	-0-	-221	-0-	313 1	4221 2	N	14		206

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MEADOWBROOK FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374			
06	28050	26981	-0-	-1069	-0-	26928 2	53 9	N	48	160 1	155
07	28985	27864	-0-	-1121	-0-	27811 2	53 9	N	48		203
08	28985	27258	-0-	-1727	-0-	27214 2	44 9	N	40		243
09	27210	27110	-0-	-100	-0-	27058 2	52 9	N	47	157 1	133
10	28117	28033	-0-	-84	-0-	27978 2	55 9	N	50		183
11	26970 #	NO RPT	-0-	-26970	-0-			N	NO RPT		183

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356			
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	782 2	19 9	N	17		49
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1170 2	20 9	N	18		67
08	961 N	565	-0-	-396	-0-	562 2	3 9	N	3		70
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		70
*10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1215 2	6 9	N	5		75
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		75

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

ENGLEHART (WILCOX 8630)		29110 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136751		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 8597 - 8632	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8695 - 8776		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1860 #	1663	-0-	-197	-0-	1655	2	8	9	N	7	40
07	1860 #	1761	-0-	-99	-0-	1750	2	11	9	N	10	50
08	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1845	2	2	9	N	2	52
*09	1680 #	1204	-0-	-476	-0-	1192	2	12	9	N	11	63
*10	2265 R	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-	63
*11	1800 #	1225	-0-	-575	-0-	1225	2			N	-0-	63

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
HUDSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8882 - 8986		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3450 #	992	-0-	-2458	-0-	985	2	7	9	N	6	17
07	3565 #	146	-0-	-3419	-0-	145	2	1	9	N	1	18
08	5425 #	15	-0-	-5410	-0-	15	2			N	-0-	18
09	5250 #	3428	-0-	-1822	-0-	3386	2	42	9	N	38	56
10	5425 #	67	-0-	-5358	-0-	61	2	6	9	N	5	61
*11	8680	8680	-0-	-0-	-0-	8540	2	140	9	N	127	188

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2760 #	2595	-0-	-165	-0-	2543	3	52	9	N	47	159
07	2945 #	2545	-0-	-400	-0-	2500	3	45	9	N	41	200
08	2945 #	2733	-0-	-212	-0-	2680	3	53	9	N	48	63
09	2850 #	2567	-0-	-283	-0-	2527	3	40	9	N	36	99
10	2697 #	2669	-0-	-28	-0-	2616	3	53	9	N	48	147
*11	2640 #	1722	-0-	-918	-0-	1675	3	47	9	N	43	27

ENGLEHART (YEGUA 3)		29110 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309										
LABAY		WELL #: 1		RRCID -> 192670		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6237 - 6243		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENGLEHART (3300)		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602										
HOLMES		WELL #: 2		RRCID -> 233258		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3322 - 3326		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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		
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
07	713 N	328	-0-	-385	-0-	328	2	N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-

BEANE		WELL #: 1		RRCID -> 265913		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3211 - 3213		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENGLEHART (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		
06	4590 #	3928	-0-	-662	-0-	166	1	3762	2	N	-0-	-0-
07	4495 #	4157	-0-	-338	-0-	175	1	3982	2	N	-0-	-0-
08	4185 #	4009	-0-	-176	-0-	172	1	3837	2	N	-0-	-0-
09	4050 #	3429	-0-	-621	-0-	150	1	3279	2	N	-0-	-0-
10	4185 #	3348	-0-	-837	-0-	147	1	3201	2	N	-0-	-0-
11	4020 #	3278	-0-	-742	-0-	143	1	3135	2	N	-0-	-0-

CLIPSON/HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 265862		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3339 - 3341		
06	5940 #	5504	-0-	-436	-0-	232	1	5272	2	N	-0-	-0-
07	6572 #	5974	-0-	-598	-0-	252	1	5722	2	N	-0-	-0-
08	6572 #	5921	-0-	-651	-0-	253	1	5668	2	N	-0-	-0-
09	5561	5561	-0-	-0-	-0-	244	1	5317	2	N	-0-	-0-
10	5845	5845	-0-	-0-	-0-	257	1	5588	2	N	-0-	-0-
*11	5728	5728	-0-	-0-	-0-	250	1	5478	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENGLEHART, S. (6200)			29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803								
HUVAR, SANDRA			WELL #: 1	RRCID -> 212154	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6112	- 6118			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			153
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			153
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			153
LABAY, JOE			WELL #: 1	RRCID -> 226911	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 7053	PERF. 6016	- 6024			
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			44
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			44
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			44
ESPERSON DOME			29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368								
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 23	RRCID -> 105294	COMPL. DATE 02/25/1941	TOTAL DEPTH 8213	PERF. 7740	- 7953			
06	INC G-10	2816	-0-	2816	16794	250 1 3 9	2563 2	Y	3	3 1	2
07	INC G-10	1774	-0-	1774	18568	200 1 2 9	1572 2	Y	2	2 1	2
08	INC G-10	1766	-0-	1766	20334	182 1 3 9	1581 2	Y	3		5
09	22055 X	1721	-0-	-20334	-0-	145 1 6 9	1570 2	Y	5	8 1	2
10	4154 X	2641	-0-	-1513	-0-	170 1 17 9	2454 2	Y	15	9 1	8
11	2820 X	2170	-0-	-650	-0-	196 1 3 9	1971 2	Y	3	5 1	6
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 29	RRCID -> 105295	COMPL. DATE 12/30/1941	TOTAL DEPTH 8859	PERF. 7750	- 7780			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE 10/03/1949	TOTAL DEPTH 9583	PERF. 8760	- 8776			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	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-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE 10/01/1941	TOTAL DEPTH 8406	PERF. 8124	- 8142			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542		
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26 1	264 2	Y	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 2	Y	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	201 2	Y	4		4
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 9	52 2	Y	-0-	2 1	2

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 3		RRCID -> 147821		COMPL. DATE 12/02/1993			TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480		
06	210 N	71	-0-	-139	-0-	6 1	65 2	Y	-0-	1 1	1
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	88 2	Y	42	32 1	11
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	46 9	78 2	Y	67	52 1	26
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	63	60 1	29
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	74 9	172 2	Y	71	75 1	25
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	115 2	Y	56	52 1	29

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247		
06	330 X	246	-0-	-84	-0-	22 1	224 2	N	-0-		86
07	341 X	153	-0-	-188	-0-	17 1	136 2	N	-0-		86
08	341 X	27	-0-	-314	-0-	3 1	24 2	N	-0-		86
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		86
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		86
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		86

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HLAVATY				WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580					
06	1290 N	550	-0-	-740	-0-	48	1	489	2	Y	12	12	1		13
						13	9								
07	806 N	531	-0-	-275	-0-	59	1	459	2	Y	12	20	1		5
						13	9								
08	899 N	436	-0-	-463	-0-	44	1	384	2	Y	7	6	1		6
						8	9								
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	39	1	427	2	Y	3	4	1		5
						3	9								
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	931	2	Y	13	7	1		11
						14	9								
*11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	19	20	1		10
						21	9								
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289					
06	690 N	345	-0-	-345	-0-	31	1	314	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	250	-0-	-370	-0-	28	1	222	2	Y	-0-				-0-
08	496 N	225	-0-	-271	-0-	23	1	200	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	Y	-0-	1	1		-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	-0-				-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE				664125 WELL #: 1		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536					
06	2550 X	342	-0-	-2208	-0-	51	1	291	2	N	-0-				103
07	2635 X	1915	-0-	-720	-0-	110	1	1805	2	N	-0-				103
08	3038 X	118	-0-	-2920	-0-	25	1	93	2	N	-0-				103
09	2940 X	2529	-0-	-411	-0-	169	1	2360	2	N	-0-				103
10	3038 X	281	-0-	-2757	-0-	25	1	256	2	N	-0-				103
*11	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	143	1	8783	2	N	-0-				103

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3240 X	3237	-0-	-3	-0-	30	1	3166	2	N	37			159
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	41	9	5508	2	N	38			197
08	7223 X	5562	-0-	-1661	-0-	42	9	5480	2	N	44	176	1	65
09	6990 X	4058	-0-	-2932	-0-	34	1	4000	2	N	27			92
10	5580 X	4151	-0-	-1429	-0-	48	9	4087	2	N	26			118
*11	5400 X	2308	-0-	-3092	-0-	28	1	2280	2	N	1			119
						30	9							
						35	1							
						29	9							
						27	1							
						1	9							

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797			
06	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	39	1	15914	2	N	79			181
07	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	87	9	13272	2	N	65	178	1	68
08	16089 X	10210	-0-	-5879	-0-	39	1	10119	2	N	52			120
09	16050 X	10760	-0-	-5290	-0-	72	9	10659	2	N	57			177
10	16585 X	10744	-0-	-5841	-0-	34	1	10638	2	N	56	179	1	54
*11	16050 X	134	-0-	-15916	-0-	57	9	53	2	N	46			100
						44	1							
						63	9							
						62	9							
						30	1							
						51	9							

ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID -> 055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)		29375 400		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
MCCOY		WELL #:		S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530 - 9561		
06	570 N	424	-0-	-146	-0-	37	1	387	2	Y	-0-	-0-	
07	589 N	360	-0-	-229	-0-	40	1	313	2	Y	6	4 1	2
08	465 N	328	-0-	-137	-0-	7	9	293	2	Y	1	2 1	1
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	34	1	330	2	Y	1	1 1	1
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1	9	597	2	Y	2	2 1	1
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	Y	1	2 1	-0-
						41	1						
						2	9						
						36	1						
						1	9						

ESPERSON DOME (VICKSBURG)		//CONT.//		29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 22		RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5845	-		5849					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #: S 23		RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9290	-		9366					
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-	1	1		-0-
07	403 N	36	-0-	-367	-0-	4	1	32	2	Y	-0-				-0-
08	403 N	110	-0-	-293	-0-	11	1	99	2	Y	-0-				-0-
09	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	6	1	63	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 7108	-		7276					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 6866	PERF. 6605	-		6632					
06	3450 X	730	-0-	-2720	-0-	65	1	662	2	Y	3	7	1		7
07	3565 X	2060	-0-	-1505	-0-	230	1	1804	2	Y	24	25	1		6
08	2883 X	1799	-0-	-1084	-0-	184	1	1602	2	Y	12	9	1		9
09	2790 X	1332	-0-	-1458	-0-	112	1	1211	2	Y	8	8	1		9
10	2883 X	2260	-0-	-623	-0-	145	1	2094	2	Y	19	11	1		17
*11	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	178	1	1790	2	Y	25	28	1		14

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6550	-		6620					
06	990 N	699	-0-	-291	-0-	62	1	637	2	Y	-0-				-0-
07	992 N	486	-0-	-506	-0-	55	1	431	2	Y	-0-				-0-
08	837 N	525	-0-	-312	-0-	54	1	471	2	Y	-0-				-0-
09	690 N	586	-0-	-104	-0-	49	1	537	2	Y	-0-				-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	Y	-0-				-0-
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850 X	1904	-0-	-946	-0-	168 1	1724 2	Y	11	12 1		13
07	3162 X	981	-0-	-2181	-0-	110 1	859 2	Y	11	19 1		5
08	3162 X	1728	-0-	-1434	-0-	177 1	1538 2	Y	12	9 1		8
09	3060 X	2020	-0-	-1040	-0-	169 1	1836 2	Y	14	10 1		12
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	130 1	1886 2	Y	13	10 1		15
11	1890 X	1156	-0-	-734	-0-	104 1	1042 2	Y	9	16 1		8

ESPERSON DOME (YEGUA 7000) 29375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 42 RRCID -> 006108 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 4507 - 4517												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
ESPERSON /MOORES BLUFF/ WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175												
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573												
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	93 1	954 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	188 1	1641 2	Y	10	4 1		6
09	3000 N	6141	-0-	3141	3141	515 1	5596 2	Y	27	20 1		13
10	3100 N	5613	-0-	2513	5654	362 1	5245 2	Y	5	12 1		6
*11	3000 N	901	-0-	-2099	3555	81 1	818 2	Y	2	6 1		2

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-
07	403 N	246	-0-	-157	-0-	28	1	218	2	Y	-0-
08	341 N	260	-0-	-81	-0-	27	1	233	2	Y	-0-
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	21	1	227	2	Y	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	Y	-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAJDAK, J.		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380			
06	870 N	494	-0-	-376	-0-	39	1	397	2	Y	53
						58	9				93
07	651 N	496	-0-	-155	-0-	46	1	360	2	Y	82
						90	9				117
08	713 N	629	-0-	-84	-0-	54	1	468	2	Y	97
						107	9				99
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	Y	98
						108	9				106
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	87
						96	9				133
11	600 N	461	-0-	-139	-0-	37	1	367	2	Y	52
						57	9				154

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

OIL AND GAS DIVISION

ETTA (6950)		29563 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012										
HLAVINKA/STLLP UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 245541		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8325 - 8330		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14370 #	8508	-0-	-5862	-0-	2563 1	5877 2	N	62	351 1		210
07	14818 #	-0-	-0-	-14818	-0-	68 9		N	-0-			210
08	13516 #	-0-	-0-	-13516	-0-			N	-0-			210
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210

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		
06	5076 R	5076	-0-	-0-	-0-	2929 2	2147 9	N	1952	1874 1		250
07	6323 R	6323	-0-	-0-	-0-	4126 2	2197 9	N	1997	1887 1		360
08	5769 R	5769	-0-	-0-	-0-	3656 2	2113 9	N	1921	1901 1		380
09	5070 #	3151	-0-	-1919	-0-	1912 2	1239 9	N	1126	1444 1		62
10	6324 #	308	-0-	-6016	-0-	24 2	284 9	N	258	193 1		127
11	6120 #	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT			127

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BIG WELLS ENERGY CORPORATION		070719										
POLK, LELAH		WELL #: 1		RRCID -> 224855		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 4872 - 4874		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAMCOR OIL, INC.		261273						CNTY: SAN JACINTO				
HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4671 - 4675		
06	14432 R	14432	-0-	-0-	-0-	14397 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
07	29450	26636	-0-	-2814	-0-	26595 2	41 9	Y	37	37 1		-0-
08	34383	34383	-0-	-0-	-0-	34383 2		Y	-0-			-0-
09	28500	22767	-0-	-5733	-0-	22746 2	21 9	Y	19			19
10	26629 #	19520	-0-	-7109	-0-	19392 2	128 9	Y	116	128 1		7
11	28500	23625	-0-	-4875	-0-	23577 2	48 9	Y	44			51

GIBBS		WELL #: 2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556		
*06	39027	6195	-0-	-32832	-0-	6195 2		N	-0-			17
07	6135	6135	-0-	-0-	-0-	6135 2		N	-0-			17
08	6490	6490	-0-	-0-	-0-	6490 2		N	-0-			17
09	6110	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2		N	-0-			17
*10	6463 R	6463	-0-	-0-	-0-	6463 2		N	-0-			17
11	6270 #	6127	-0-	-143	-0-	6127 2		N	-0-			17

EVERGREEN (3600)		29725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
BIG WELLS ENERGY CORPORATION		070719										
POLK, LELAH		WELL #: 3		RRCID -> 109994		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3631 - 3660		
06	1200 N	723	-0-	-477	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
07	1240 N	722	-0-	-518	-0-	722 2		Y	-0-			-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	486	-0-	486	541	486 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	645	-0-	645	1186	645 2		Y	-0-			-0-

FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10673 - 10724

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	7050	307	-0-	-6743	-0-	6 1	231 2	N	64	149 1	1 8	139
07	7285	156	-0-	-7129	-0-	70 9	105 2	N	38			177
08	7285	-0-	-0-	-7285	-0-	9 1		N	-0-			177
09	7050	-0-	-0-	-7050	-0-	42 9		N	8			185
10	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			185
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			185

FAITH-MAG (FRIO 9500) 30056 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAITH-MAG (LEWIS) 30056 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175083 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 9654

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	4593 R	4593	-0-	-0-	-0-	4356 2	237 9	N	215	353 1	1 8	327
07	4929 #	4385	-0-	-544	-0-	4156 2	229 9	N	208	173 1		362
08	4929 #	4209	-0-	-720	-0-	4019 2	190 9	N	173	178 1		357
09	4770 #	3882	-0-	-888	-0-	77 1	3631 2	N	158	178 1		337
10	4898 #	4095	-0-	-803	-0-	174 9	58 1	N	193	176 1		354
11	4590 #	3840	-0-	-750	-0-	212 9	41 1	N	188	179 1		363
						207 9						

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

06	1260 #	997	-0-	-263	-0-	586 1	411 3	N	-0-			-0-
07	1302 #	870	-0-	-432	-0-	518 1	352 3	N	-0-			-0-
08	1302 #	874	-0-	-428	-0-	297 1	577 3	N	-0-			-0-
09	990 #	978	-0-	-12	-0-	257 1	721 3	N	-0-			-0-
10	1023 #	936	-0-	-87	-0-	258 1	678 3	N	-0-			-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		42	RRCID ->	161538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8173	PERF.	7362 - 7886			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #:		12	RRCID ->	223031	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	6794 - 6808			
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				8
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	51	3	N	-0-	8	1	-0-
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	255	3	N	-0-			-0-
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	209	3	N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682			
06	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	507	3	N	-0-	2	1	-0-
07	1085 #	367	-0-	-718	-0-	-0-	218	1	149	3	N	-0-			-0-
08	1085 #	452	-0-	-633	-0-	-0-	153	1	299	3	N	-0-			-0-
09	1230 #	419	-0-	-811	-0-	-0-	109	1	310	3	N	-0-			-0-
10	1271 #	351	-0-	-920	-0-	-0-	97	1	254	3	N	-0-			-0-
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-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			
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	-0-	132	1	93	3	N	-0-			-0-
07	310 #	220	-0-	-90	-0-	-0-	131	1	89	3	N	-0-			-0-
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	185	3	N	-0-			-0-
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	285	3	N	-0-			-0-
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	215	3	N	-0-			-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BORDAGES, I. R. ET AL -A-		WELL #:		17	RRCID ->	265804	COMPL. DATE	05/03/1974	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3750 - 3756			
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	110	3	N	-0-			-0-
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	138	3	N	-0-			-0-
08	489 R	489	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	323	3	N	-0-			-0-
09	559 R	559	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	412	3	N	-0-			-0-
10	624 R	624	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	451	3	N	-0-			21
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMAS, E., MRS.		WELL #:		1 U	RRCID ->	006197	COMPL. DATE	02/27/1952	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7248 - 7258			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	045886	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7908 - 8017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		3
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		3
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 3831 - 3843
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	148319	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7607 - 7631					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254					
*06	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNETT (MARGINULINA 7500)				30153 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815												
NORTH FANNETT		WELL #:		1	RRCID ->	265027	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7813 - 7817					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT, SW (NOD 2) 30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LASES COMPANY, INC. 487440
WHITE, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

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

FANNETT, WEST (8900) 30171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 262755 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8872 - 8885

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

FAURE (WILCOX) 30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
BADGER ENERGY, INC. 042410
MITCHELL, GEORGE WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF. 13655 - 13725

06	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0- -0- N NO RPT 105
07	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0- -0- N NO RPT 105
08	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0- -0- N NO RPT 105
09	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0- -0- N NO RPT 105
10	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0- -0- N NO RPT 105
11	P&A COND	NO RPT	-0- -0- -0- -0- N NO RPT 105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE) 30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
SCHMIDT, WAYNE W. 754167
SCHMIDT, WALLIE A. WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

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

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10633 - 10813

06	9540 X	9540	-0- -0- -0- -0- 1549 1 7850 2 N 128 108 1 173
			141 9
07	9506 X	9506	-0- -0- -0- -0- 1559 1 7829 2 N 107 280
			118 9
08	9597 X	9597	-0- -0- -0- -0- 1287 1 8176 2 N 122 177 1 225
			134 9
09	9523 X	9523	-0- -0- -0- -0- 1541 1 7835 2 N 134 177 1 182
			147 9
10	9082 X	9082	-0- -0- -0- -0- 1569 1 7357 2 N 142 184 1 140
			156 9
*11	6779 X	6779	-0- -0- -0- -0- 1490 1 5188 2 N 92 232
			101 9

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
WILLIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	2	N	-0-				53
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-				53
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-				53
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-				53
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	2	N	-0-				53
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-				53

WILLIS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 203704		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10724 - 10922						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894						
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	46	1	235	2	N	22	69	1		51
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	259	2	N	7				58
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	38	1	239	2	N	4				62
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	262	2	N	3				65
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	51	1	241	2	N	3				68
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	58	1	201	2	N	-0-				68

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720						
HENDERSON		WELL #: 2													
06	1830 X	1638	-0-	-192	-0-	332	1	1306	2	N	-0-				224
07	1891 X	1292	-0-	-599	-0-	282	1	1010	2	N	-0-				224
08	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	191	1		33
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				33
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				33
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				29

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794						
06	3180 X	2231	-0-	-949	-0-	484	1	1702	2	N	41	205	1		65
07	2914 X	2174	-0-	-740	-0-	487	1	1644	2	N	39				104
08	2821 X	2227	-0-	-594	-0-	479	1	1613	3	N	123				227
09	2340 X	2108	-0-	-232	-0-	455	1	1617	3	N	33	195	1		65
10	2418 X	1820	-0-	-598	-0-	463	1	1300	3	N	52				117
11	2220 X	1694	-0-	-526	-0-	422	1	1225	3	N	43				160

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
HUDSON, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412 - 10888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HENDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112
06	21510	X	8286	-0-	-13224	-0-	370	1	7784	2	Y	120 181 1 65
							132	9				
07	20553	X	7092	-0-	-13461	-0-	351	1	6575	2	Y	151 186 1 30
							166	9				
08	20491	X	11259	-0-	-9232	-0-	497	1	10568	2	Y	176 169 1 37
							194	9				
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	392	1	9977	2	Y	228 183 1 82
							251	9				
10	10912	X	6499	-0-	-4413	-0-	326	1	6055	2	Y	107 153 1 36
							118	9				
11	10560	X	5039	-0-	-5521	-0-	253	1	4674	2	Y	102 104 1 34
							112	9				

FELICIA CREEK (Y-4 SAND)				30544 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
ARCO FEE				WELL #:	3	RRCID ->	173343	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11812 - 11832
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA CREEK (Y-4 SAND)		//CONT.//		30544 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
ARCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	156906	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	11480 - 11921			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIG ACRES (YEGUA)				30815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID ->	263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063	PERF.	14895 - 15330				
06	153030 #	142394	-0-	-10636	-0-	300	1	137561	2	N	4121	4226	1	2	8	514
						4533	9									
07	153109 #	148469	-0-	-4640	-0-	310	1	143436	2	N	4294	4211	1	1	8	596
						4723	9									
08	152830 #	141738	-0-	-11092	-0-	310	1	137409	2	N	3654	3832	1			418
						4019	9									
09	147900 #	115161	-0-	-32739	-0-	270	1	111587	2	N	3004	3068	1			354
						3304	9									
10	149389 #	130754	-0-	-18635	-0-	310	1	126049	2	N	3995	3671	1			678
						4395	9									
11	143670 #	108744	-0-	-34926	-0-	297	1	105299	2	N	2862	2888	1	1	8	651
						3148	9									

FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822 464	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
PAPCO, INC.				638695												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8313 - 8323				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)				30822 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
PIPKIN, S. W. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	152967	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7868 - 7884				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPCO, INC.				638695		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
BROUSSARD TRUST				3 U												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID ->	033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	7921 - 7946				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FIG RIDGE (MARGINULINA)		//CONT.//		30822 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
PAPCO, INC.		//CONT.//		638695												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7941	-	7948		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
FROST, J. M. UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	209611	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11924	-	11927		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)		31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
FR TRACT 1-4B		WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

FR TRACT 46		WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FR TRACT 46		WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FR TRACT 1-4B		WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N)		31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
FISHERS REEF TRACT 5-8B		WELL #: 104		RRCID -> 168709		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		9150 PERF. 8342 - 8360		
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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						
06	INC G-10	268	-0-	268	896	260	1	6	2	Y	2	2	1	3
07	INC G-10	57	-0-	57	953	42	1	15	2	Y	-0-			3
08	INC G-10	38	-0-	38	991	34	1	4	2	Y	-0-			3
09	1738 R	747	-0-	-991	-0-	558	1	167	2	Y	20	20	1	3
10	279 #	126	-0-	-153	-0-	22	9	12	2	Y	12	13	1	2
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-	13	9			Y	-0-			2

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

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
		WELL #: 68 F		RRCID -> 109760		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)		31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
STATE TRACT 9-12B		WELL #: 1		RRCID -> 186583		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		21450	16134	-0-	-5316	-0-	15939	3	195	9	N	177	179	1			178
07		22165	16966	-0-	-5199	-0-	16753	3	213	9	N	194	179	1			193
08		22165	16634	-0-	-5531	-0-	16413	3	221	9	N	201	182	1			212
09		20100 #	11094	-0-	-9006	-0-	10956	3	138	9	N	125	187	1			150
10		18786 #	18739	-0-	-47	-0-	18530	3	209	9	N	190	181	1			159
11		16410 #	16338	-0-	-72	-0-	16148	3	190	9	N	173	187	1			145

FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

06		49500	NO RPT	-0-	-49500	-0-					N	NO RPT					-0-
07		51150	NO RPT	-0-	-51150	-0-					N	NO RPT					-0-
08		51150	NO RPT	-0-	-51150	-0-					N	NO RPT					-0-
09		49500	NO RPT	-0-	-49500	-0-					N	NO RPT					-0-
10		51150	NO RPT	-0-	-51150	-0-					N	NO RPT					-0-
11		49500	NO RPT	-0-	-49500	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 205143 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10460 - 10479

06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

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

ELMORE, INEZ B. WELL #: 5 RRCID -> 234687 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11150 - 11176

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

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)		//CONT.//		31532 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO				
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273								
ELMORE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	248262	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10384 - 10400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	44	195 2	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	46		103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	45		148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	49		197
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	46		243
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	27	197 1	73
FLORES (10-E)				31532 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
FAMCOR OIL, INC.				261273								
ELMORE, INEZ B.		WELL #:		1	RRCID ->	126746	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	11454	PERF.10295 - 10304	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
FONDREN RANCH (WILCOX 8600)				31839 570	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
C & E OPERATING, INC.				120079								
MILLER A		WELL #:		1	RRCID ->	262588	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8058 - 8522	
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
FONDREN RANCH (YEGUA 4350)				31839 650	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
C & E OPERATING, INC.				120079								
FAILLA		WELL #:		1	RRCID ->	269450	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	4961	PERF. 4466 - 4470	
06	7590	8523	-0-	933		2129	8523 2		N	-0-		-0-
07	26694	9132	-0-	-17562		-0-	9132 2		N	-0-		-0-
08	9245	9245	-0-	-0-		-0-	9245 2		N	-0-		-0-
09	8948	8948	-0-	-0-		-0-	8948 2		N	-0-		-0-
10	9337	9337	-0-	-0-		-0-	9337 2		N	-0-		-0-
*11	9004	9004	-0-	-0-		-0-	9004 2		N	-0-		-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)				32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON				
LUCAS ENERGY, INC.				511924								
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.10871 - 11519	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		108			N	72	533 1	456
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		108			N	62	350 1	168
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		108			N	-0-		168
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		108			N	-0-		168
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		108			N	-0-		168
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		108			N	-0-		168
NAVIDAD RESOURCES, LLC				601175								
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:		1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11992	PERF.11252 - 11685	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A.GAS UNIT				32156 710 642718	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
				WELL #: 1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.11302	- 11446			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3210 X	3200	-0-	-10	-0-	240	1	2795	2	N	150		267
							165	9						
07		3441 X	1723	-0-	-1718	-0-	248	1	1315	2	N	145	190 1	222
							160	9						
08		3441 X	3182	-0-	-259	-0-	248	1	2696	2	N	216	368 1	70
							238	9						
09		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	240	1	3608	2	N	196		266
							216	9						
10		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	248	1	4050	2	N	108	189 1	185
							119	9						
*11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	240	1	3687	2	N	147		332
							162	9						

CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2				WELL #: 2	RRCID -> 140308	COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.11448	- 11589			
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	N	13	196 1	97
							14	9						
07		1178 N	395	-0-	-783	-0-	381	2	14	9	N	13		110
08		1178 N	747	-0-	-431	-0-	6	1	717	2	N	22		132
							24	9						
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	5	1	1132	2	N	25		157
							28	9						
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	6	1	1381	2	N	25		182
							28	9						
*11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	2	N	23		205
							25	9						

SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #: 24	RRCID -> 233285	COMPL. DATE N/A	TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10498	- 10504			
06		12120 X	11595	-0-	-525	-0-	50	1	11322	2	N	203	183 1	109
							223	9						
07		12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	52	1	12533	2	N	204	191 1	122
							224	9						
08		12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	51	1	12540	2	N	190	190 1	122
							209	9						
09		11610 X	11472	-0-	-138	-0-	50	1	11233	2	N	172	190 1	104
							189	9						
10		12803 X	12537	-0-	-266	-0-	52	1	12290	2	N	177	192 1	89
							195	9						
11		12390 X	11894	-0-	-496	-0-	50	1	11611	2	N	212	191 1	110
							233	9						

SAMSON LONE STAR, LLC BROMBERG, ET AL				744737 WELL #: 1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9844	- 10385			
06		2070 N	1780	-0-	-290	-0-	443	1	1313	2	N	22		127
							24	9						
07		2635 N	1892	-0-	-743	-0-	401	1	1422	2	N	63		190
							69	9						
08		2511 N	2054	-0-	-457	-0-	415	1	1610	2	N	26		216
							29	9						
09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	435	1	1511	2	N	18	190 1	44
							20	9						
10		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	464	1	2083	2	N	99		143
							109	9						
*11		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	446	1	2155	2	N	29		172
							32	9						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168														
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1643	3	40	9	N	36	153	1	35
07	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1781	3	44	9	N	40			75
08	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1738	3	65	9	N	59			134
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1622	3	72	9	N	65	112	1	87
*10	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1776	3	67	9	N	61	85	1	63
*11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1728	3	73	9	N	66			129

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450														
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3509	3	86	9	N	78			197
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3728	3	65	9	N	59	186	1	70
08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3801	3	83	9	N	75	97	1	48
09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3863	3	74	9	N	67			115
*10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4337	3	84	9	N	76	92	1	99
*11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4230	3	72	9	N	65	111	1	53

DAN ACKLEY B WELL #: RRCID -> 271053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7075 - 7254														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AL RRCID -> 036979 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A														
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882														
06	3150 X	2547	-0-	-603	-0-	185	1	2339	2	N	21			144
07	3255 X	3184	-0-	-71	-0-	206	1	2952	2	N	24			168
08	3255 X	2534	-0-	-721	-0-	134	1	2396	2	N	4			172
09	3060 X	2523	-0-	-537	-0-	131	1	2392	2	N	-0-			172
10	3193 X	3096	-0-	-97	-0-	135	1	2961	2	N	-0-			172
*11	3090 X	2478	-0-	-612	-0-	115	1	2363	2	N	-0-			172

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	56	1	704	2	N	-0-			176
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	N	-0-			176
08	837 N	607	-0-	-230	-0-	32	1	575	2	N	-0-			176
09	750 N	598	-0-	-152	-0-	31	1	567	2	N	-0-			176
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-			176
11	600 N	272	-0-	-328	-0-	13	1	259	2	N	-0-			176

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706													
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826												
06	577 X	577	-0-	-0-	-0-	476	2	101	9	N	92	211
07	930 X	256	-0-	-674	-0-	214	2	42	9	N	38	67
08	930 X	207	-0-	-723	-0-	157	2	50	9	N	45	112
09	570 N	283	-0-	-287	-0-	198	2	85	9	N	77	189
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	256	2	79	9	N	72	80
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	361	2	45	9	N	41	121

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226												
06	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	11391	2	649	9	N	590	282
07	10850 X	5883	-0-	-4967	-0-	5282	2	601	9	N	546	111
08	13113 X	5092	-0-	-8021	-0-	4576	2	516	9	N	469	229
09	8070 X	4772	-0-	-3298	-0-	4306	2	466	9	N	424	157
10	8339 X	5364	-0-	-2975	-0-	4882	2	482	9	N	438	252
11	8070 X	2597	-0-	-5473	-0-	2429	2	168	9	N	153	218

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124												
06	840 X	773	-0-	-67	-0-	667	2	106	9	N	96	158
07	1395 X	348	-0-	-1047	-0-	311	2	37	9	N	34	192
08	1395 X	402	-0-	-993	-0-	303	2	99	9	N	90	109
09	780 N	469	-0-	-311	-0-	364	2	105	9	N	95	204
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	291	2	90	9	N	82	117
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	570	2	132	9	N	120	59

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894												
06	262 X	262	-0-	-0-	-0-	171	2	91	9	N	83	209
07	341 X	290	-0-	-51	-0-	223	2	67	9	N	61	95
08	341 X	218	-0-	-123	-0-	148	2	70	9	N	64	159
09	270 N	126	-0-	-144	-0-	48	2	78	9	N	71	69
10	279 N	156	-0-	-123	-0-	72	2	84	9	N	76	145
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	221	2	94	9	N	85	67

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A												
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	5016	-0-	5016	164348	3259 1	123 2	N	1485	1519 1		699
07	T. A.	7557	-0-	7557	171905	1634 9	4170 2	N	1336	1342 1		693
08	T. A.	5687	-0-	5687	177592	1917 1	2676 2	N	1290	1333 1		650
09	T. A.	5803	-0-	5803	183395	1470 9	2484 2	N	1423	1323 1		750
10	0 Z	2668	-0-	2668	186063	1592 1		N	-0-			750
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	186063	1419 9		N	NO RPT			750

LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742												
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070												
06	600 X	262	-0-	-338	-0-	205 2	57 9	N	52	168 1		106
07	713 X	187	-0-	-526	-0-	159 2	28 9	N	25			131
08	713 X	135	-0-	-578	-0-	85 2	50 9	N	45			176
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	97 2	123 9	N	112	172 1		116
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	87 2	88 9	N	80			196
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	194 2	90 9	N	82	163 1		115

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185												
06	84570 X	20215	-0-	-64355	-0-	19246 2	969 9	N	881	882 1		242
07	87389 X	18694	-0-	-68695	-0-	17653 2	1041 9	N	946	914 1		274
08	87389 X	9755	-0-	-77634	-0-	8737 2	1018 9	N	925	890 1		309
09	84570 X	9667	-0-	-74903	-0-	9133 2	534 9	N	485	538 1		256
*10	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	8981 2	596 9	N	542	690 1		108
11	20220 X	7586	-0-	-12634	-0-	6201 2	1385 9	N	1259	1075 1	2 8	290

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	91 1	9 9	N	8			143
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1		N	-0-			143
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 1		N	-0-			143
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 1		N	-0-			143
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 1		N	-0-			143
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 1		N	-0-			143

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON				
NAVIDAD RESOURCES, LLC		//CONT.// 601175												
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 265471		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9010 - 10931				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 X	281	-0-	-319	-0-	169	1	112	9	N	102	188	1	140
07	806 X	577	-0-	-229	-0-	52	1	404	3	N	110			250
						121	9							
08	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	260	1	1268	3	N	70	178	1	142
						77	9							
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	419	3	N	2			144
						2	9							
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	364	1	27	3	N	328	169	1	303
						361	9							
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	364	1	3	3	N	301	339	1	265
						331	9							

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 270609		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801		PERF. 9964 - 11650				
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370		RRCID -> 259670		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11531				
CHESTER ADAMS		WELL #: 1												
06	0 W	2719	-0-	2719	5410	725	1	1168	3	N	751	871	1	213
						826	9							
07	0 W	2863	-0-	2863	8273	775	1	1092	3	N	905	851	1	267
						996	9							
08	0 W	2667	-0-	2667	10940	775	1	912	3	N	891	843	1	315
						980	9							
09	0 W	2426	-0-	2426	13366	750	1	881	3	N	723	835	1	203
						795	9							
10	0 W	1520	-0-	1520	14886	775	1	745	9	N	677	687	1	193
						700	1	589	3	N	829	830	1	192
11	0 W	2201	-0-	2201	17087	912	9							

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 262180		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547				
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	260	1	784	3	N	144	184	1	108
						158	9							
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	182	1	674	3	N	111			219
						122	9							
08	1395 N	822	-0-	-573	-0-	143	1	430	3	N	226	180	1	265
						249	9							
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	390	1	1060	3	N	977	1045	1	197
						1075	9							
10	3100 N	3194	-0-	94	94	403	1	1670	3	N	1019	998	1	218
						1121	9							
*11	3000 N	3320	-0-	320	414	390	1	1967	3	N	875	975	1	118
						963	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	DLQ	G-10	2325	-0-	2325	9644	916	1	1021	3	N	353	346	1	118
							388	9							
07	DLQ	G-10	3078	-0-	3078	12722	510	1	2218	3	N	318	331	1	105
							350	9							
08	DLQ	G-10	3078	-0-	3078	15800	446	1	2263	3	N	335	180	1	260
							369	9							
09	17542	X	1742	-0-	-15800	-0-	407	1	974	3	N	328	404	1	184
							361	9							
10	3007	X	892	-0-	-2115	-0-	76	1	486	3	N	300	339	1	145
							330	9							
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	637	1	486	3	N	468	363	1	250
							515	9							

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 264912 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408															

06	DLQ	G-10	589	-0-	589	2232	220	1	157	3	N	193	167	1	213
							212	9							
07	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	3403	440	1	435	3	N	269	325	1	157
							296	9							
08	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	4887	540	1	617	3	N	297	360	1	94
							327	9							
09	3000	N	1292	-0-	-1708	3179	600	1	482	3	N	191	182	1	103
							210	9							
10	3100	N	1331	-0-	-1769	1410	600	1	452	3	N	254	137	1	220
							279	9							
*11	2581	N	1171	-0-	-1410	-0-	580	1	343	3	N	225	365	1	80
							248	9							

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 264913 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492															

06	DLQ	G-10	3317	-0-	3317	11872	520	1	2347	3	Y	409	525	1	126
							450	9							
07	DLQ	G-10	3372	-0-	3372	15244	540	1	2414	3	Y	380	345	1	161
							418	9							
08	DLQ	G-10	2842	-0-	2842	18086	620	1	1834	3	Y	353	369	1	145
							388	9							
09	19262	X	1176	-0-	-18086	-0-	600	1	339	3	Y	215	182	1	178
							237	9							
10	3441	X	1730	-0-	-1711	-0-	600	1	799	3	Y	301	356	1	123
							331	9							
11	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	580	1	1901	3	Y	181	191	1	113
							199	9							

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 265003 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500															

06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	44	1	2299	3	Y	230	177	1	168
							253	9							
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	56	1	2757	3	Y	342	361	1	149
							376	9							
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	62	1	3169	3	Y	379	349	1	179
							417	9							
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	60	1	3305	3	Y	343	352	1	170
							377	9							
10	3193	X	2389	-0-	-804	-0-	62	1	1928	3	Y	363	361	1	172
							399	9							
11	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	60	1	2038	3	Y	334	352	1	154
							367	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 265021 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 10712														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	2762	-0-	2762	238969	540	1	1684	3	Y	489	531	1	156
07	0 W	3400	-0-	3400	242369	538	9	2220	3	Y	527	527	1	156
08	0 W	2614	-0-	2614	244983	580	9	1498	3	Y	560	346	1	370
09	0 W	2218	-0-	2218	247201	500	1	1080	3	Y	489	531	1	328
10	0 W	2169	-0-	2169	249370	616	9	1186	3	Y	439	540	1	227
11	0 W	2217	-0-	2217	251587	500	1	1160	3	Y	470	545	1	152
						483	9							
						540	1							
						517	9							

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 265036 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
06	8370 X	2243	-0-	-6127	-0-	26	1	1974	3	Y	221	308	1	125
07	8649 X	8473	-0-	-176	-0-	243	9	7595	3	Y	744	653	1	216
08	8649 X	4189	-0-	-4460	-0-	60	1	3817	3	Y	293	369	1	140
09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	818	9	2979	3	Y	343	358	1	125
10	7936 X	5914	-0-	-2022	-0-	50	1	5115	3	Y	670	677	1	118
11	7680 X	5241	-0-	-2439	-0-	322	9	4568	3	Y	557	492	1	183
						58	1							
						377	9							
						62	1							
						737	9							
						60	1							
						613	9							

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
06	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	931	1	6220	3	N	949	1051	1	157
07	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	1044	9	3845	3	N	1298	1252	1	203
08	9579 X	8244	-0-	-1335	-0-	1017	1	6299	3	N	875	879	1	199
09	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	1428	9	5912	3	N	1389	1226	1	362
10	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	982	1	6527	3	N	1224	1369	1	217
11	8190 X	5080	-0-	-3110	-0-	963	9	3222	3	N	939	1062	1	94
						826	1							
						1528	9							
						869	1							
						1346	9							
						825	1							
						1033	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 265861 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	437	1	2375	3	Y	495	502	1	175
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	545	9	3414	3	Y	497	534	1	138
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	496	1	2237	3	Y	451	511	1	78
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	547	9	2023	3	Y	675	488	1	265
10	3286 X	2466	-0-	-820	-0-	124	1	1500	3	Y	754	689	1	330
*11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	496	9	2581	3	Y	770	940	1	160
						114	1							
						743	9							
						137	1							
						829	9							
						186	1							
						847	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	0 W	2511	-0-	2511	217376	600	1	1164	3	N	679	726	1	248
						747	9							
07	0 W	3252	-0-	3252	220628	620	1	1980	3	N	593	702	1	139
						652	9							
08	0 W	2247	-0-	2247	222875	600	1	969	3	N	616	519	1	236
						678	9							
09	0 W	2163	-0-	2163	225038	600	1	869	3	N	631	714	1	153
						694	9							
10	0 W	2932	-0-	2932	227970	540	1	1610	3	N	711	661	1	203
						782	9							
11	0 W	1745	-0-	1745	229715	560	1	763	3	N	384	485	1	102
						422	9							

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 266320 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
06	0 W	18238	-0-	18238	930689	150	1	12949	3	Y	4672	4737	1	286
						5139	9							
07	0 W	17763	-0-	17763	948452	164	1	13082	3	Y	4106	3852	1	540
						4517	9							
08	0 W	17489	-0-	17489	965941	134	1	13031	3	Y	3931	4315	1	156
						4324	9							
09	0 W	14991	-0-	14991	980932	131	1	11064	3	Y	3451	3452	1	155
						3796	9							
10	0 W	19780	-0-	19780	1000712	152	1	15481	3	Y	3770	3725	1	200
						4147	9							
11	0 W	13337	-0-	13337	1014049	35	1	9276	3	Y	3660	3571	1	289
						4026	9							

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 268337 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
06	0 W	7259	-0-	7259	231451	1200	1	4468	3	N	1446	1565	1	136
						1591	9							
07	0 W	10463	-0-	10463	241914	620	1	8149	3	N	1540	1373	1	303
						1694	9							
08	0 W	8036	-0-	8036	249950	500	1	6226	3	N	1191	1366	1	128
						1310	9							
09	0 W	6326	-0-	6326	256276	560	1	4905	3	N	783	823	1	88
						861	9							
10	0 W	6212	-0-	6212	262488	620	1	4170	3	N	1293	1078	1	303
						1422	9							
11	0 W	3626	-0-	3626	266114	300	1	2813	3	N	466	668	1	101
						513	9							

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068														
06	25680 X	938	-0-	-24742	-0-	420	1	518	9	N	471	542	1	158
07	26536 X	6027	-0-	-20509	-0-	620	1	4094	3	N	1194	1225	1	127
						1313	9							
08	26536 X	11853	-0-	-14683	-0-	620	1	10022	3	N	1101	1061	1	167
						1211	9							
09	14670 X	12002	-0-	-2668	-0-	600	1	10224	3	N	1071	983	1	255
						1178	9							
10	6262 X	5534	-0-	-728	-0-	620	1	4118	3	N	724	706	1	273
						796	9							
11	5820 X	1828	-0-	-3992	-0-	540	1	833	3	N	414	501	1	186
						455	9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 268382 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	0 W	34855	-0-	34855	317579	1251	1	25365	3	Y	7490	7536	1		282
						8239	9								
07	0 W	25692	-0-	25692	343271	1978	1	18402	3	Y	4829	4660	1		451
						5312	9								
08	0 W	31264	-0-	31264	374535	1251	1	22741	3	Y	6611	6884	1		178
						7272	9								
09	0 W	21512	-0-	21512	396047	570	1	16940	3	Y	3638	3746	1		70
						4002	9								
10	417724 X	21677	-0-	-396047	-0-	900	1	16411	3	Y	3969	3874	1		165
						4366	9								
11	34860 X	19659	-0-	-15201	-0-	900	1	15526	3	Y	2939	2894	1		210
						3233	9								

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706															
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	667	-0-	667	667	667	1			Y	-0-				-0-
09	T. A.	231	-0-	231	898	231	1			Y	-0-				-0-
10	T. A.	51	-0-	51	949	51	1			Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			111
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2			113
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			113
09	INC	G-10	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-			113
10	INC	G-10	128	-0-	128	236	128	2			Y	-0-			113
11	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT			113

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 81 L RRCID -> 032368 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 178 RRCID -> 032372 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		5550 X	1018	-0-	-4532	-0-	974	2	44	9	Y	40			201
07		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10191	2	179	9	Y	163	188	1	176
08		10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	10218	2	183	9	Y	166	189	1	153
09	INC	G-10	9117	-0-	9117	9117	8977	2	140	9	Y	127			280
10	INC	G-10	9610	-0-	9610	18727	9382	2	228	9	Y	207			487
11	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18727					Y	NO RPT			487

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//				866706								

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O							AMT	AMT	AMT	M		

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 351 U RRCID -> 032381 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 371 RRCID -> 032382 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10796 - 10816												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 517 U RRCID -> 032385 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 10871 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L RRCID -> 032386 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	113	-0-	113	113	112	2	1	9	Y	1			1
10		T. A.	107	-0-	107	220	105	2	2	9	Y	2			3
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	220					Y	NO RPT			3

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A															
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			32157 071			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			266782									
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBLESS			WELL #: 1			RRCID -> 259666		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 270315		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230		
06	870	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		-0-
07	899	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		-0-
08	899	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		-0-
09	870	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		-0-
10	899	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		-0-
11	870	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT		-0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC			601175			RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547		
LITTLE			WELL #: 1									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			32157 497			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.			266782									
ROBERTSON			WELL #: 1			RRCID -> 259647		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAMBLESS			WELL #: 1			RRCID -> 259665		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175												
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547												

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750												

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782											
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175											
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON											
J-O'B OPERATING COMPANY 427302											
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614											
06	9240	8041	-0-	-1199 B	-3165	870 1	7018 2	N	139	191 1	92
07	9548	7501	-0-	-2047 B	-5212	153 9	6490 2	N	128		220
08	9548	7118	-0-	-2430 B	-7642	141 9	6096 2	N	112	185 1	147
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7642		123 9					
09	8040 N	7727	-0-	-313 B	-7642	870 1	6710 2	N	134		281
10	7502 N	7340	-0-	-162 B	-7642	147 9	6312 2	N	117	193 1	205
11	6900 N	8268	-0-	1368 B	-6274	899 1	7293 2	N	95		300
						129 9					
						105 9					

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706											
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON																	
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706																	
LITTLE, L. A., UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032742 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730																	

06	3957 N	3957	-0-	-0-	B	-0-	3950	2	7	9	N	6				100	
07	4995 N	4995	-0-	-0-	B	-0-	4984	2	11	9	N	10				110	
08	6382 N	6382	-0-	-0-	B	-0-	6368	2	14	9	N	13				123	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*09	4284 N	4284	-0-	-0-	B	-0-	4274	2	10	9	N	9				132	
*10	4976 N	4976	-0-	-0-	B	-0-	4956	2	20	9	N	18				150	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				150	

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706																	
SEVEN-J STOCK FARM, INC. WELL #: 7 L RRCID -> 031389 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10824 - 10840																	

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A																	

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

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
TRIVIMUM OPERATING, LLC 871168																	
KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497																	

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

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

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

FORT TRINIDAD, 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 11617 PERF. 11136 - 11202

06	20591	20591	-0-	-0-	-0-	14215	2	6376	9	N	5796	5780	1	16	8	30
07	33001	33001	-0-	-0-	-0-	22335	2	10666	9	N	9696	9410	1			316
08	13887	13887	-0-	-0-	-0-	9661	2	4226	9	N	3842	3932	1			226
09	3960	1675	-0-	-2285	-0-	4	2	1671	9	N	1519	1571	1	1	8	173
*10	8623	8623	-0-	-0-	-0-	5544	2	3079	9	N	2799	2718	1	2	8	252
*11	8929	8929	-0-	-0-	-0-	5622	2	3307	9	N	3006	2963	1	4	8	291

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BARCO OIL & GAS CO. 049170
 THOMPSON, J. O. WELL #: 1 U RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011 - PLUGGED 6/21/1995

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AU RRCID -> 036966 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					27	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27	
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					27	
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-				N	1085	1081	1	4	8	27	
*10	3100	N	9989	-0-	6889	6889	7176	2	2813	9	N	2557	2466	1	4	8	114
*11	3000	N	4734	-0-	1734	8623	3778	2	956	9	N	869	717	1	7	8	259

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1		WELL #: 1 H		RRCID -> 032735		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PATARA OIL & GAS LLC		643251		WELL #: 1		RRCID -> 030351		COMPL. DATE 04/29/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032	
06	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	90 1	7973 2	N	87		152
07	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	96 9	7829 2	N	73	182 1	43
08	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	80 9	7499 2	N	74		117
09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	93 1	6812 2	N	114	1 8	230
10	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	81 9	7376 2	N	86	187 1	129
*11	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	87 1	6746 2	N	83		212
						125 9					
						93 1					
						95 9					
						90 1					
						91 9					

SNOWDEN OPERATING CO.		799350		WELL #: 1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC		866706		WELL #: 1 U		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706														
WAKEFIELD & HARRISON -A- WELL #: 1 U RRCID -> 031529 COMPL. DATE 07/29/1963 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A														
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578														
FORREST, W. M., -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032738 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

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

FARMERS OIL COMPANY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	30 1	4254 2	N	34	234	
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	31 1	4590 2	N	21	200 1	55
08	4030 X	3674	-0-	-356	-0-	23 9	3632 2	N	10	65	
09	4740 X	4255	-0-	-485	-0-	31 1	4164 2	N	55	120	
10	4650 X	4317	-0-	-333	-0-	11 9	4199 2	N	79	199	
11	4500 X	4192	-0-	-308	-0-	30 1	4093 2	N	63	262	

FARMERS OIL COMPANY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
06	2940 X	2502	-0-	-438	-0-	50 1	2405 2	N	43	223	
07	3162 X	2637	-0-	-525	-0-	47 9	2528 2	N	52	275	
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	52 1	3068 2	N	50	199 1	126
09	2880 X	2807	-0-	-73	-0-	55 9	2698 2	N	54	180	
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	50 1	2830 2	N	45	225	
11	3060 X	2769	-0-	-291	-0-	59 9	2657 2	N	56	178 1	103

ROSCOE BAYLESS UNIT 1		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
06	8730 X	163	-0-	-8567	-0-	104 1	59 9	N	54	269	
07	9362 X	2119	-0-	-7243	-0-	20 1	2099 2	N	-0-	269	
08	9362 X	9169	-0-	-193	-0-	105 1	9023 2	N	37	199 1	107
09	8760 X	172	-0-	-8588	-0-	41 9	61 9	N	55	162	
10	9052 X	182	-0-	-8870	-0-	111 1	58 9	N	53	215	
11	8880 X	8042	-0-	-838	-0-	124 1	7869 2	N	49	264	

DORRELL, ESTHER		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
06	4800 X	4379	-0-	-421	-0-	150 1	4159 2	N	64	199 1	97
07	4960 X	4682	-0-	-278	-0-	70 9	4437 2	N	82	179	
08	4960 X	3351	-0-	-1609	-0-	155 1	3106 2	N	82	196 1	65
09	4950 X	4684	-0-	-266	-0-	90 9	4446 2	N	80	145	
10	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	150 1	4576 2	N	82	197 1	30
*11	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	88 9	4497 2	N	94	124	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC 736715
 MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1760 2	26 9	N	24	186 1	60
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	615 2	41 9	N	37		97
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
11	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1540 2	23 9	N	21	70 1	53
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		53
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
11	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1578 2	10 9	N	9		127
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 2	1 9	N	1		128
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
11	DELQ PR	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 1		N	-0-		-0-
07		279 N	185	-0-	-94	-0-	185 1		N	-0-		-0-
08		310 N	110	-0-	-200	-0-	110 1		N	-0-		-0-
09		240 N	109	-0-	-131	-0-	109 1		N	-0-		-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 1		N	-0-		-0-
*11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 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

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	68322			N	-0-		198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28)														
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.														
RAYNOR														
WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SMITH HEIRS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794														
06	12960	10957	-0-	-2003	-0-	10596	3	361	9	N	328	358	1	250
07	13392	8903	-0-	-4489	-0-	8586	3	317	9	N	288	379	1	159
08	101520	101520	-0-	-0-	-0-	101156	3	364	9	N	331	376	1	114
09	INC G-10	9913	-0-	9913	9913	9618	3	295	9	N	268	183	1	199
10	INC G-10	9543	-0-	9543	19456	9222	3	321	9	N	292	366	1	125
11	INC G-10	7451	-0-	7451	26907	7223	3	228	9	N	207	188	1	144

FOUR CORNERS (HELMUTH A)														
DAVIS GULF COAST, INC.														
DAVIS, CLEVELAND ET AL														
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.														
O'LEARY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420														
06	5702	5702	-0-	-0-	-0-	5346	3	356	9	N	324	192	1	231
07	5779	5779	-0-	-0-	-0-	5453	3	326	9	N	296	374	1	153
08	5538	5538	-0-	-0-	-0-	5208	3	330	9	N	300	195	1	258
09	5220	5205	-0-	-15	-0-	4912	3	293	9	N	266	383	1	141
10	5585	5585	-0-	-0-	-0-	5245	3	340	9	N	309	195	1	255
11	5220	5108	-0-	-112	-0-	4778	3	330	9	N	300	369	1	186

FOUR CORNERS (13000)														
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.														
RAYNOR														
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720														
06	2130 X	1846	-0-	-284	-0-	1846	3			N	-0-			242
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-			242
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			242
09	1860 X	1387	-0-	-473	-0-	1387	3			N	-0-			242
10	3317 X	1407	-0-	-1910	-0-	1407	3			N	-0-			242
11	3210 X	1974	-0-	-1236	-0-	1973	3	1	9	N	1			243

DEVON FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920														
06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9585	3	96	9	N	87			229
07	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9796	3	75	9	N	68			297
08	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9734	3	55	9	N	50	181	1	166
09	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9188	3	86	9	N	78			244
10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9153	3	79	9	N	72	172	1	144
*11	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8493	3	78	9	N	71			215

FRANKS (ALIBEL)												
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC												
CAMP WALLACE												
32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
404106												
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	* * 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	AMT CODE	BALANCE
06	1140 #	1113	-0-	-27	-0-	48 1	1065 2	N	-0-			84
07	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	47 1	997 2	N	180	177 1		87
						198 9						
08	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	51 1	1205 2	N	-0-			87
09	911	911	-0-	-0-	-0-	49 1	862 2	N	-0-			87
10	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	51 1	949 2	N	-0-			87
11	1230 #	696	-0-	-534	-0-	49 1	647 2	N	-0-			87

FRANKS (BANFIELD)												
XTO ENERGY INC.												
GORDON												
32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON												
945936												
WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11098 PERF.11015 - 11065												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	368			Y	-0-			-0-
07	T. A.	194	-0-	194	562	66 1	128 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1119	-0-	1119	1681	298 1	509 3	Y	284	142 1		142
						312 9						
09	3000 N	2507	-0-	-493	1188	970 1	1128 3	Y	372	475 1		39
						409 9						
10	1872 N	684	-0-	-1188	-0-	373 1	250 3	Y	55	86 1		8
						61 9						
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	46 1	18 3	Y	-0-	8 1		-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKS (FRIO 10,000)												
XTO ENERGY INC.												
FEDERAL DELANGE GAS UNIT												
32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
945936												
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	227 1	387 3	N	1			29
						1 9						
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	215 1	250 3	N	-0-			29
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	44 1	29 3	N	-0-			29
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			29

FRANKS (RYCADE)												
XTO ENERGY INC.												
GHINAUDO, M. ET AL GU												
32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
945936												
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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	06/17/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10956	- 10986
06	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	303	225	1	277
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	301	226	1	352
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	313	410	1	255
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	226	191	1	290
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	397	484	1	203
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	302	192	1	313

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

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174007	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11083	- 11407
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

GORDON		WELL #:		2	RRCID ->	194515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12803	PERF.11540	- 11791
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10908	- 11910
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	616	1	1197	3	Y	-0-	76
07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	585	1	1140	3	Y	11	87
						12	9					
08	1798 X	1520	-0-	-278	-0-	557	1	949	3	Y	13	100
						14	9					
09	1800 N	1279	-0-	-521	-0-	575	1	669	3	Y	32	132
						35	9					
10	1736 N	1462	-0-	-274	-0-	874	1	585	3	Y	3	134
						3	9			1	1	
11	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	950	1	367	3	Y	-0-	134

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.// 32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135

GORDON		WELL #: 4		RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.11264 - 11541					
06	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	505	1	980	3	Y	49	22	1		27
						54	9								
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	1371	1	2669	3	Y	153	132	1		48
						168	9								
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	1407	1	2399	3	Y	136	166	1		18
						150	9								
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	1224	1	1424	3	Y	159	146	1		31
						175	9								
10	4216 X	3013	-0-	-1203	-0-	1710	1	1146	3	Y	143	133	1		41
						157	9								
11	4080 X	2570	-0-	-1510	-0-	1744	1	672	3	Y	140	131	1		50
						154	9								

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198585		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11504 - 11720					
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	1742	1	1896	3	Y	43	7	1		135
						47	9								
07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	1650	1	1639	3	Y	27	5	1		157
						30	9								
08	2914 X	2350	-0-	-564	-0-	1418	1	909	3	Y	21	5	1		173
						23	9								
09	3690 X	1485	-0-	-2205	-0-	1067	1	416	3	Y	2				175
						2	9								
10	3813 X	2505	-0-	-1308	-0-	1765	1	719	3	Y	19	6	1		188
						21	9								
11	3690 X	1874	-0-	-1816	-0-	1487	1	370	3	Y	15				203
						17	9								

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 198608		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11970 - 12310					
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	1144	1	1245	3	Y	370	200	1		294
						407	9								
07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	1188	1	1180	3	Y	393	425	1		262
						432	9								
08	1643 N	904	-0-	-739	-0-	349	1	224	3	Y	301	439	1		124
						331	9								
09	2730 N	266	-0-	-2464	-0-	143	1	56	3	Y	61	92	1		93
						67	9								
10	2790 N	118	-0-	-2672	-0-	79	1	32	3	Y	6	82	1		17
						7	9								
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	4				21

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	521	-0-	521	2721	175	1	339	3	Y	6		11
07	T. A.	118	-0-	118	2839	40	1	78	3	Y	-0-		11
08	T. A.	207	-0-	207	3046	74	1	126	3	Y	6		17
09	3627 X	581	-0-	-3046	-0-	252	1	293	3	Y	33		50
10	2139 X	452	-0-	-1687	-0-	231	1	155	3	Y	60	2 1	108
11	510 X	207	-0-	-303	-0-	128	1	49	3	Y	27	1 1	134

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		35
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	Y	-0-		35
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		35
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	50	1	34	3	Y	-0-		35
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		35

FRANKS (WEITING, UPPER) 32688 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC 404106
 CAMP WALLACE WELL #: 2 L RRCID -> 038291 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11440 - 11506

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

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
 NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

06	3210 #	2041	-0-	-1169	-0-	720	1	670	2	N	592	568 1	477
07	2697 #	2222	-0-	-475	-0-	651	9	804	2	N	613	919 1 1 8	170
08	2604 #	2305	-0-	-299	-0-	744	1	904	2	N	597	569 1	198
09	2250 #	2218	-0-	-32	-0-	657	9	863	2	N	577	576 1 1 8	198
10	2624 R	2624	-0-	-0-	-0-	720	1	1238	2	N	593	568 1	223
11	2220 #	2002	-0-	-218	-0-	635	9	629	2	N	594	728 1 2 8	87

OIL AND GAS DIVISION

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

FRIJOLE (FRIO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
 JR RESOURCES, INC. 427770
 LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

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

FRNKA (COCKFIELD 6400) 33076 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LEHRER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 180014 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6436 - 6440

06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2011 - P&A 6-1-11

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

06	38067	38067	-0-	-0-	-0-	290	1	37735	2	N	38			137
						42	9							
07	39359	39359	-0-	-0-	-0-	310	1	39008	2	N	37			174
						41	9							
08	31775	26548	-0-	-5227	-0-	310	1	26229	2	N	8			182
						9	9							
09	39000	23140	-0-	-15860	-0-	300	1	22831	2	N	8	186	1	4
						9	9							
10	40300	33676	-0-	-6624	-0-	300	1	33376	2	N	-0-			4
11	38100 #	30246	-0-	-7854	-0-	300	1	29915	2	N	28			32
						31	9							

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

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

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.// 33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.// 253361														
KST KATY		WELL #: 1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #: 2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917								
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEENEY		WELL #: 1		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040								
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 5		RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989								
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 9		RRCID -> 146671		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174								
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 2		RRCID -> 146673		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735								
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 6866 - 6932	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6853 - 6918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF.	7088 - 7148		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	189369	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10996 - 11024		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7249 - 7699		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		251868										
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.	15631 - 15654
06	DLQ G-10	6947	-0-	6947	28513	845 1	6017	2	N	77		203
07	DLQ G-10	7339	-0-	7339	35852	321 1	6963	2	N	50		253
08	DLQ G-10	7307	-0-	7307	43159	754 1	6481	2	N	65	182 1	136
09	49198 X	6039	-0-	-43159	-0-	289 1	5640	2	N	100		236
10	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	211 1	8892	2	N	73	182 1	127
11	7110 X	6669	-0-	-441	-0-	396 1	6245	2	N	25		152

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		//CONT.//		251868											
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	16000 - 16170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.	13574 - 13589
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	503	1	3577	2	N	30	103
						33	9					
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	198	1	4296	2	N	40	143
						44	9					
08	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	593	1	5100	2	N	34	177
						37	9					
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	207	1	4038	2	N	20	197
						22	9					
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	113	1	4750	2	N	35	179 1 53
						39	9					
*11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	267	1	4209	2	N	20	73
						22	9					

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	16400 - 18474
06	DLQ G-10	6788	-0-	6788	33888	808	1	5747	2	N	212	185 1 255
						233	9					
07	DLQ G-10	6992	-0-	6992	40880	303	1	6584	2	N	95	184 1 166
						105	9					
08	DLQ G-10	6448	-0-	6448	47328	658	1	5656	2	N	122	182 1 106
						134	9					
09	52731 X	5403	-0-	-47328	-0-	258	1	5033	2	N	102	208
						112	9					
10	6944 X	6329	-0-	-615	-0-	141	1	5926	2	N	238	371 1 75
						262	9					
11	6720 X	5623	-0-	-1097	-0-	333	1	5249	2	N	37	112
						41	9					

MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.	15607 - 17854
06	2190 X	2161	-0-	-29	-0-	192	1	1922	2	N	43	185 1 43
						47	9					
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	129	1	2086	2	N	48	91
						53	9					
08	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	219	1	1958	2	N	117	208
						129	9					
09	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	195	1	1952	2	N	42	187 1 63
						46	9					
10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	249	1	2020	2	N	27	90
						30	9					
*11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	232	1	2021	2	N	33	123
						36	9					

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
ENERGY CORPORATION OF AMERICA		//CONT.//		251868									
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930	- 19125	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970 X	3786	-0-	-2184	-0-	462	1	3290	2	N	31		197
07	6138 X	3964	-0-	-2174	-0-	34	9	3737	2	N	50		247
08	6138 X	2420	-0-	-3718	-0-	172	1	2028	2	N	142	182 1	207
09	5940 X	360	-0-	-5580	-0-	55	9	341	2	N	2		209
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	236	1	8453	2	N	62	184 1	87
*11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	156	9	3934	2	N	12		99
						17	1						
						2	9						
						201	1						
						68	9						
						249	1						
						13	9						

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13476	- 13496	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	532	3	Y	185	317 1	171
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	204	9			Y	-0-		171
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	464	3	Y	62	151 1	82
09	660 X	244	-0-	-416	-0-	68	9	141	3	Y	79	55 1	106
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	16	1			Y	149	134 1	121
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	87	9			Y	NO RPT		121

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	16723	PERF.14300	- 14320	
06	16320 X	15519	-0-	-801	-0-	1445	1	13642	3	Y	393	333 1	378
07	16492 X	15599	-0-	-893	-0-	432	9	13583	3	Y	398	328 1	448
08	16399 X	15717	-0-	-682	-0-	1578	1	14125	3	Y	265	470 1	243
09	15570 X	14698	-0-	-872	-0-	438	9	12978	3	Y	193	217 1	219
10	16089 X	14951	-0-	-1138	-0-	1300	1	13205	3	Y	242	236 1	225
11	15510 X	NO RPT	-0-	-15510	-0-	292	9			Y	NO RPT		225
						1508	1						
						212	9						
						1480	1						
						266	9						

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.13900	- 13940	
06	3540 X	3212	-0-	-328	-0-	307	1	2901	3	Y	4	12 1	15
07	3658 X	3269	-0-	-389	-0-	4	9	2902	3	Y	27	18 1	24
08	3658 X	3149	-0-	-509	-0-	337	1	2844	3	Y	39	41 1	22
09	3300 X	3280	-0-	-20	-0-	30	9	2707	3	Y	235	128 1	129
10	3317 X	3048	-0-	-269	-0-	262	1	2648	3	Y	94	114 1	109
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	43	9			Y	NO RPT		109
						314	1						
						259	9						
						297	1						
						103	9						

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440 X	783	-0-	-657	-0-	48	1	732	3	Y	3		159
07	868 X	639	-0-	-229	-0-	39	1	598	3	Y	2		161
08	868 X	410	-0-	-458	-0-	32	1	377	3	Y	1		162
09	720 X	574	-0-	-146	-0-	21	1	541	3	Y	11	43 1	130
*10	806 X	391	-0-	-415	-0-	12	1	358	3	Y	19		149
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	21	9			Y	NO RPT		149

MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304				
06	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	636	1	6002	3	Y	21	18 1	19
07	6045 X	5167	-0-	-878	-0-	536	1	4611	3	Y	18	16 1	21
08	6045 X	5907	-0-	-138	-0-	498	1	5409	3	Y	-0-	21 1	-0-
09	7950 X	1582	-0-	-6368	-0-	165	1	1417	3	Y	-0-		-0-
*10	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	780	1	6957	3	Y	2	1 1	1
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	2	9			Y	NO RPT		1

IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230				
06	2280 N	2181	-0-	-99	-0-	201	1	1902	3	Y	71	47 1	24
07	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	223	1	1924	3	Y	150		174
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	165	9	2052	3	Y	227	262 1	139
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	227	1	1951	3	Y	90	79 1	150
*10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	220	1	1967	3	Y	52	106 1	96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	9			Y	NO RPT		96

MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739				
06	3720 X	3593	-0-	-127	-0-	219	1	3324	3	N	45	188 1	132
07	3813 X	3563	-0-	-250	-0-	215	1	3298	3	N	45		177
08	3813 X	3616	-0-	-197	-0-	278	1	3258	3	N	73		250
09	3510 X	3346	-0-	-164	-0-	122	1	3172	3	N	47		297
10	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	114	1	3554	3	N	42		339
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	46	9			N	NO RPT		339

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	600 N	461	-0-	-139	-0-	44	1	417	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	389	-0-	-231	-0-	36	1	306	3	Y	43	197 1 43
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	47	9	285	3	Y	191	152 1 82
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	74	53 1 103
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	210	9	218	3	Y	129	122 1 110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	1					110
						81	9					
						24	1					
						142	9					
										Y	NO RPT	110

FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675			
06	3930 X	3344	-0-	-586	-0-	203	1	3076	3	Y	59	405
07	4061 X	3486	-0-	-575	-0-	65	9	3206	3	Y	65	470
08	3906 X	3780	-0-	-126	-0-	72	9	3441	3	Y	42	512
09	3780 X	3325	-0-	-455	-0-	293	1	3181	3	Y	20	135 1 397
10	3782 X	3456	-0-	-326	-0-	46	9	3326	3	Y	21	418
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-	122	1					418
						22	9					
						107	1					
						23	9					
										Y	NO RPT	418

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546			
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	N	7	121
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	8	9	511	3	N	8	129
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	625	3	N	7	136
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	9	208	3	N	3	139
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	58	1	168	3	N	4	143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	1					143
						3	9					
						19	1					
						4	9					
										N	NO RPT	143

GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925			
06	2400 X	1863	-0-	-537	-0-	1852	3	11	9	N	10	236
07	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5263	3	112	9	N	102	164
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3182	3	77	9	N	70	234
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2435	3	28	9	N	25	259
*10	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4447	3	10	9	N	9	87
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT	87

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287			
06	3900 X	3461	-0-	-439	-0-	3454	3	7	9	N	6	151
07	3782 X	3727	-0-	-55	-0-	3668	3	59	9	N	54	205
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3658	3	47	9	N	43	248
09	3510 X	3440	-0-	-70	-0-	3397	3	43	9	N	39	100
10	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3472	3	52	9	N	47	147
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT	147

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

FULSHEAR, 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	
06	4200 X	3576	-0-	-624	-0-	342 1	3234 3	Y	-0-			-0-
07	4340 X	3908	-0-	-432	-0-	406 1	3493 3	Y	8	4 1		4
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	295 1	3211 3	Y	17	15 1		6
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	347 1	2985 3	Y	19	13 1		12
*10	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	260 1	2317 3	Y	23	18 1		17
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			17

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670				CNTY: FORT BEND				
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400	
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			N	-0-	36 1		-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULSHEAR, S. (WILCOX 14200)				33290 538	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320								
HARRISON RANCH, FULSHEAR		WELL #:		1	RRCID ->	162018	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	16500	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
06	2160 #	2082	-0-	-78	-0-	2082 2		N	-0-			30
07	2232 #	2013	-0-	-219	-0-	2013 2		N	-0-			30
08	2511 #	2010	-0-	-501	-0-	2010 2		N	-0-			30
09	2430 #	2031	-0-	-399	-0-	2031 2		N	-0-			30
10	2511 #	1945	-0-	-566	-0-	1945 2		N	-0-			30
11	2070 #	1655	-0-	-415	-0-	1655 2		N	-0-			30

DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889				CNTY: GRIMES				
FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-				-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-				-0-
11		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		26663	26663	-0-	-0-	-0-	6208	2	1760	3	N	16995	17396	1	583
07		27034	27034	-0-	-0-	-0-	18695	9	1749	3	N	17280	17164	1	699
08		24271	24271	-0-	-0-	-0-	6277	2	828	3	N	15337	15387	1	649
09		21837	21837	-0-	-0-	-0-	19008	9	925	3	N	14034	13906	1	777
10		20016	20016	-0-	-0-	-0-	6572	2	797	3	N	12983	13568	1	192
*11		23346	23346	-0-	-0-	-0-	16871	9	1456	3	N	15448	14886	1	754
							5475	2							
							15437	9							
							4938	2							
							14281	9							
							4897	2							
							16993	9							

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137

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

06		33810 #	25007	-0-	-8803	-0-	24900	2	107	9	Y	97	80	0	130
07		34596 #	22781	-0-	-11815	-0-	22664	2	117	9	Y	106	91	0	145
08		34596 #	20629	-0-	-13967	-0-	20554	2	75	9	Y	68	54	0	159
09		25290	21095	-0-	-4195	-0-	21016	2	79	9	Y	72			231
10		26133	21163	-0-	-4970	-0-	21084	2	79	9	Y	72			303
11		25020 #	17406	-0-	-7614	-0-	17292	2	114	9	Y	104			407

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

06		30246	30246	-0-	-0-	-0-	30204	2	42	9	Y	38	32	0	100
07		27520	27520	-0-	-0-	-0-	27491	2	29	9	Y	26	23	0	103
08		20130	20130	-0-	-0-	-0-	20101	2	29	9	Y	26	21	0	108
09		29190	19829	-0-	-9361	-0-	19799	2	30	9	Y	27			135
10		30163	18677	-0-	-11486	-0-	18656	2	21	9	Y	19			154
11		29190	14015	-0-	-15175	-0-	13987	2	28	9	Y	25			179

GALVESTON 310-L (MIOCENE)		33841 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P.		346982											
S. T. 310-L N/2 NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 229086		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 7870					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	126720	97804	-0-	-28916	-0-	90	1	97714	2	Y	-0-	272 0	87
07	130944	90372	-0-	-40572	-0-	93	1	90279	2	Y	-0-	64 0	23
08	130944	70149	-0-	-60795	-0-	490	1	69659	2	Y	-0-	2 0	21
09	103590	70816	-0-	-32774	-0-	1437	1	69379	2	Y	-0-		21
10	107043	60024	-0-	-47019	-0-	989	1	59035	2	Y	-0-		21
11	97800 #	51343	-0-	-46457	-0-	1590	1	49753	2	Y	-0-		21

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
GARDEN VILLAS		WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968 PERF.15368 - 16744					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	10140 #	8794	-0-	-1346	-0-	300	1	7965	2	N	-0-	574 1	488
						529	9					1 8	
07	10478 #	9053	-0-	-1425	-0-	310	1	8101	2	N	-0-	768 1	304
						642	9						
08	10478 #	8312	-0-	-2166	-0-	301	1	7461	2	N	-0-	577 1	227
						550	9						
09	8700	5158	-0-	-3542	-0-	189	1	4413	2	N	-0-	386 1	346
						556	9						
10	8990	35	-0-	-8955	-0-	1	1	10	2	N	-0-	191 1	177
						24	9						
11	8700	2000	-0-	-6700	-0-	87	1	1751	2	N	-0-	147	324
						162	9						

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.		450347										
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KALLINA, CARLTON J.		450347										
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	119	-0-	119	-0-	119	1			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	158	-0-	158	-0-	277	1			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	177	-0-	177	-0-	454	1			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	146	-0-	146	-0-	600	1			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	42	-0-	42	-0-	642	2			N	-0-	-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350)		34090 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
DOWELL, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 170929		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	100	1	578	2	N	-0-	-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	2	N	-0-	-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	140	1	647	2	N	-0-	-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	140	1	510	2	N	-0-	-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	155	1	319	2	N	-0-	-0-
11	750 N	308	-0-	-442	-0-	145	1	163	2	N	-0-	-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
RAU, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	188 1	1438 2	N	2	15
07	1550 #	1478	-0-	-72	-0-	47 1	1416 2	N	14	29
08	1798 #	889	-0-	-909	-0-	34 1	854 2	N	1	30
09	1740 #	1270	-0-	-470	-0-	43 1	1217 2	N	9	39
10	1798 #	1446	-0-	-352	-0-	47 1	1393 2	N	5	44
*11	1620 #	1235	-0-	-385	-0-	46 1	1186 2	N	3	47

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
COCHRAN, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	253 1	340 2	N	4	149
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	253 1	343 2	N	-0-	149
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	253 1	343 2	N	-0-	149
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	253 1	341 2	N	8 151 1	6
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	253 1	354 2	N	-0-	6
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	253 1	341 2	N	-0-	6

GARWOOD, EAST (3900)		34091 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LEHRER SEC. 4		WELL #: 1		RRCID -> 190587		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3943 - 3945		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARWOOD, NORTH (2100)		34092 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
BASS, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 205217		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 2479 PERF. 2084 - 2092		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 X	170	-0-	-370	-0-	63 1	107 2	N	-0-	-0-
07	649 X	649	-0-	-0-	-0-	77 1	572 2	N	-0-	-0-
08	496 X	216	-0-	-280	-0-	77 1	139 2	N	-0-	-0-
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-

GARWOOD, NORTH (3590)		34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
LOWE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	170879	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3611 - 3616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD. STAFF		295861												
		WELL #:	1	RRCID ->	248269	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3342 - 3343			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789												
GARRETT, W. D. GU		WELL #:	2	RRCID ->	229903	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	17093	PERF.	15316 - 15334			
06	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	161	1	1279	2	N	-0-			-0-
07	1178 #	1057	-0-	-121	-0-	164	1	893	2	N	-0-			-0-
08	1178 #	673	-0-	-505	-0-	202	1	471	2	N	-0-			-0-
09	1440 #	856	-0-	-584	-0-	248	1	608	2	N	-0-			-0-
10	1488 #	1274	-0-	-214	-0-	239	1	1035	2	N	-0-			-0-
11	1440 #	1214	-0-	-226	-0-	229	1	985	2	N	-0-			-0-

US PETRO LP		879302		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
REP PINTAIL FLATS		212236												
		WELL #:	1	RRCID ->	212236	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	16205	PERF.	15135 - 15145			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1697	-0-	1697	-0-	1688	2	9	9	N	8			8
09	14B2 EXT	31721	-0-	31721	-0-	33418	2	488	9	N	444	364	1	88
10	14B2 EXT	39222	-0-	39222	-0-	72640	2	519	9	N	472	372	1	188
11	14B2 EXT	34825	-0-	34825	-0-	107465	2	407	9	N	370	375	1	183

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819												
KALLINA		WELL #:	4601	RRCID ->	234171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	16230	PERF.	12135 - 12185			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)			34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
CANTERA OPERATING, LLC			129692									
COCHRAN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	175621	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10090 - 10100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCK ENERGY RESOURCES, INC.			722819									
PINTAIL			WELL #:	1	RRCID ->	205360	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 - 9738
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARWOOD, W. (MCVAY)			34098 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MONITOR O&G, L.L.C.			576645									
LEHRER-DAVIES GU			WELL #:	1	RRCID ->	193495	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10653 - 10676
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-
*11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-	-0-

GEBHART (6640 SAND)			34302 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER		
GALE ENTERPRISES, INC.			293076									
BEAN			WELL #:	1	RRCID ->	115396	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6639 - 6643
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)			34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BURLESON		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
MR. BOB			WELL #:	1	RRCID ->	107537	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11038 - 11223
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WCS OIL & GAS CORPORATION			902624									
GRAVES, ANADEL			WELL #:	1	RRCID ->	108557	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	11061 - 11223
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (BUDA)												
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC												
HOWARD												
WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140												
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	AMT CODE	M		
06		8121 R	8121	-0-	-0-	-0-	8024 2	97 9		N	88	137
07		7960 R	7960	-0-	-0-	-0-	7894 2	66 9		N	60	25
08		5095 R	5095	-0-	-0-	-0-	5043 2	52 9		N	47	72
09		2893 R	2893	-0-	-0-	-0-	2713 2	180 9		N	164	47
10		1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1238 2	41 9		N	37	84
11		8130 #	1808	-0-	-6322	-0-	1768 2	40 9		N	36	120

HOWARD												
WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217												
06		12300 #	11557	-0-	-743	-0-	11293 2	264 9		N	240	251
07		11315 #	9363	-0-	-1952	-0-	9207 2	156 9		N	142	216
08		13299 #	5648	-0-	-7651	-0-	5532 2	116 9		N	105	149
09		12870 #	1694	-0-	-11176	-0-	1620 2	74 9		N	67	216
10		13299 #	27	-0-	-13272	-0-	27 2			N	-0-	216
11		11550 #	252	-0-	-11298	-0-	249 2	3 9		N	3	219

APACHE CORPORATION												
BALKE, I.												
WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413												
06		30 #	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 2		N	-0-	-0-
07		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-	-0-
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2		N	-0-	-0-
09		47 R	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 2		N	-0-	-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	6 1	10 2		N	-0-	-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	6 1	9 2		N	-0-	-0-

DALBOSCO												
WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325												
06		1920 #	343	-0-	-1577	-0-	341 2	2 9		N	2	65
07		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	65
08		2146 R	2146	-0-	-0-	-0-	2122 2	24 9		N	22	87
09		2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2358 2	39 9		N	35	122
10		1364 #	918	-0-	-446	-0-	904 2	14 9		N	13	135
11		2070 #	1359	-0-	-711	-0-	1340 2	19 9		N	17	152

BUTAUD E												
WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300												
06		10080 #	5012	-0-	-5068	-0-	4958 2	54 9		N	49	204
07		6944 R	6944	-0-	-0-	-0-	6889 2	55 9		N	50	81
08		6727 #	5572	-0-	-1155	-0-	5522 2	50 9		N	45	126
09		7972 R	7972	-0-	-0-	-0-	7903 2	69 9		N	63	189
10		8477 R	8477	-0-	-0-	-0-	8409 2	68 9		N	62	70
*11		7930 R	7930	-0-	-0-	-0-	7856 2	74 9		N	67	137

WELLS E												
WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000												
06		15338 R	15338	-0-	-0-	-0-	15236 2	102 9		N	93	171
07		14012 #	9202	-0-	-4810	-0-	9108 2	94 9		N	85	78
08		16089 #	83	-0-	-16006	-0-	75 2	8 9		N	7	85
09		25841 R	25841	-0-	-0-	-0-	25688 2	153 9		N	139	224
10		16409 R	16409	-0-	-0-	-0-	16336 2	73 9		N	66	114
11		15330 #	14034	-0-	-1296	-0-	13895 2	139 9		N	126	240

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*03	961 #	867	-0-	-94	-0-	836	2	31	9	N	28		242
*04	840 #	704	-0-	-136	-0-	702	2	2	9	N	2		244
*05	868 #	821	-0-	-47	-0-	817	2	4	9	N	4		248
*06	840 #	744	-0-	-96	-0-	744	2			N	-0-		248
*07	868 #	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-		248
*08	868 #	767	-0-	-101	-0-	758	2	9	9	N	8		256
*09	840 #	809	-0-	-31	-0-	803	2	6	9	N	5		261
*10	868 #	489	-0-	-379	-0-	487	2	2	9	N	2		263
*11	890 R	890	-0-	-0-	-0-	862	2	28	9	N	25		288

CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024													
06	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	1700	2	33	9	N	30		206
07	1550 #	1333	-0-	-217	-0-	1289	2	44	9	N	40	183 1	63
08	1550 #	1453	-0-	-97	-0-	1417	2	36	9	N	33		96
09	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2035	2	43	9	N	39		135
10	1798 #	1387	-0-	-411	-0-	1353	2	34	9	N	31		166
11	1740 #	1416	-0-	-324	-0-	1358	2	58	9	N	53		219

HULLBALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735													
06	1740 #	1708	-0-	-32	-0-	348	1	1302	2	N	53		144
						58	9						
07	1798 #	1789	-0-	-9	-0-	372	1	1345	2	N	65		209
						72	9						
08	1736 #	1575	-0-	-161	-0-	360	1	1173	2	N	38	179 1	68
						42	9						
09	1740 #	1670	-0-	-70	-0-	348	1	1259	2	N	57		125
						63	9						
10	1798 #	1656	-0-	-142	-0-	360	1	1230	2	N	60		185
						66	9						
11	1740 #	1552	-0-	-188	-0-	348	1	1142	2	N	56		241
						62	9						

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276													
06	51780 #	39509	-0-	-12271	-0-	38970	2	539	9	N	490	360 1	403
07	53506 #	41041	-0-	-12465	-0-	40615	2	426	9	N	387	534 1	256
08	54188 #	40328	-0-	-13860	-0-	39703	2	625	9	N	568	361 1	463
09	52440 #	40294	-0-	-12146	-0-	40049	2	245	9	N	223	345 1	341
10	41165 R	41165	-0-	-0-	-0-	40813	2	352	9	N	320	388 1	273
11	39720 #	38112	-0-	-1608	-0-	37763	2	349	9	N	317	395 1	195

R&R RESOURCES CORPORATION 687351													
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953													
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		150
07	465 #	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-		150
08	465 #	145	-0-	-320	-0-	145	2			N	-0-		150
09	450 #	142	-0-	-308	-0-	142	2			N	-0-		150
10	310 #	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-		150
*11	240 #	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-		150

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZOS					
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
PORTER, E. B.				WELL #: 7	RRCID -> 219043	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 12127	PERF. 9085 - 11800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 #	16	-0-	-314	-0-	16	3			N	-0-			108
07	155 #	13	-0-	-142	-0-	12	3	1	9	N	1	1	8	108
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			108
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			108
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			108
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			108

GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION				027200										
BOULDEN, F.				WELL #: 1	RRCID -> 242983	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9940 - 10006					
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6			192
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	N	1	169	1	24
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	189	2	4	9	N	4			28
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	149	2	9	9	N	8			36
10	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-			36
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-			36

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
DODD				WELL #: 1H	RRCID -> 264827	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 10812		PERF.10616 - 14276					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION				276105										
PHILLIPS, VASTINE				WELL #: 1	RRCID -> 101641	COMPL. DATE 08/17/1982	TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689					
06	3000 N	2070	-0-	-930	3251	2038	3	32	9	N	29			94
07	3100 N	1428	-0-	-1672	1579	1406	3	22	9	N	20			114
08	3026 N	1447	-0-	-1579	-0-	1430	3	17	9	N	15			129
09	2070 N	1959	-0-	-111	-0-	1930	3	29	9	N	26			155
*10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1595	3	24	9	N	22			177
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

PHILLIPS-RAUCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 103768	COMPL. DATE 01/23/1983	TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416					
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	3	10	9	N	9			41
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1087	3	12	9	N	11			52
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	3	10	9	N	9			61
09	1020 N	921	-0-	-99	-0-	913	3	8	9	N	7			68
*10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	986	3	15	9	N	14			82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556														
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	42	9	N	38		177
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2	44	9	N	40	182 1	35
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2	43	9	N	39		74
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2	29	9	N	26		100
10	2263 N	1981	-0-	-282	-0-	-0-	1936	2	45	9	N	41		141
*11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2	39	9	N	35		176

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390														
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	-0-	3896	2	17	9	N	15		246
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	-0-	4521	2	37	9	N	34		280
08	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	-0-	2441	2	22	9	N	20		300
09	2700 X	50	-0-	-2650	-0-	-0-	50	2			N	-0-		300
10	2790 X	25	-0-	-2765	-0-	-0-	25	2			N	-0-		300
11	2700 X	17	-0-	-2683	-0-	-0-	17	2			N	-0-		300

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084														
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		52
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		52
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	28	2			N	-0-		52
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	-0-	17	2			N	-0-		52
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	13	2	13	9	N	12		64
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	16	2	3	9	N	3		67

LEEEXUS OIL LLC 495350														
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935														
06	3330 X	3296	-0-	-34	-0-	-0-	3234	2	62	9	N	56		213
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	3394	2	63	9	N	57	186 1	84
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	3335	2	59	9	N	54		138
09	DLQ G-10	3230	-0-	3230	-0-	-0-	3167	2	63	9	N	57		195
10	DLQ G-10	3412	-0-	3412	-0-	-0-	6642	3340	72	9	N	65	187 1	73
11	DLQ G-10	3321	-0-	3321	-0-	-0-	9963	3260	61	9	N	55		128

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3454	2	48 9	N	44	180 1	90
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3553	2	57 9	N	52		142
08	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3516	2	57 9	N	52		194
09	DLQ G-10	3451	-0-	3451	3451	3396	2	55 9	N	50		244
10	DLQ G-10	3531	-0-	3531	6982	3488	2	43 9	N	39	186 1	97
11	DLQ G-10	3373	-0-	3373	10355	3318	2	55 9	N	50		147

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126				
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4614	2	18 9	N	16	1 1	231
07	3100 X	2628	-0-	-472	-0-	2628	2		N	-0-	179 1	52
08	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4226	2	96 9	N	87		139
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-		139
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-		139
*11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	2	20 9	N	18		157

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200				
06	2730 X	2503	-0-	-227	-0-	2453	2	50 9	N	45		162
07	2759 X	2611	-0-	-148	-0-	2561	2	50 9	N	45		207
08	2759 X	2545	-0-	-214	-0-	2502	2	43 9	N	39	181 1	65
09	DLQ G-10	2555	-0-	2555	2555	2527	2	28 9	N	25		90
10	DLQ G-10	2618	-0-	2618	5173	2564	2	54 9	N	49		139
11	DLQ G-10	2379	-0-	2379	7552	2326	2	53 9	N	48		187

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932				
06	1830 N	1043	-0-	-787	-0-	1010	2	33 9	N	30		150
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1275	2	42 9	N	38		188
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1166	2	31 9	N	28		216
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1027	2	40 9	N	36		252
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1435	2	54 9	N	49	192 1	109
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1358	2	37 9	N	34		143

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
06	3060 X	2943	-0-	-117	-0-	2886	2	57 9	N	52		209
07	3162 X	3048	-0-	-114	-0-	2992	2	56 9	N	51	185 1	75
08	3162 X	3058	-0-	-104	-0-	3001	2	57 9	N	52		127
09	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2837	2	53 9	N	48		175
10	DLQ G-10	2995	-0-	2995	5885	2937	2	58 9	N	53	178 1	50
11	DLQ G-10	2829	-0-	2829	8714	2774	2	55 9	N	50		100

HACKEBEIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103275		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1180	2	12 9	N	11		230
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2	10 9	N	9	186 1	53
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1631	2	11 9	N	10		63
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1589	2	15 9	N	14		77
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1249	2	11 9	N	10		87
*11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1578	2	19 9	N	17		104

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4170 X	4116	-0-	-54	-0-	4052 2	64 9	N	58	183 1		119
07	4309 X	4245	-0-	-64	-0-	4169 2	76 9	N	69			188
08	4278 X	4176	-0-	-102	-0-	4106 2	70 9	N	64	182 1		70
09	DLQ G-10	3986	-0-	3986	3986	3917 2	69 9	N	63			133
10	DLQ G-10	4091	-0-	4091	8077	4017 2	74 9	N	67			200
11	DLQ G-10	3910	-0-	3910	11987	3832 2	78 9	N	71	191 1		80

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767			
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3016 2	52 9	N	47			167
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3009 2	53 9	N	48			215
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2962 2	46 9	N	42	189 1		68
09	DLQ G-10	2889	-0-	2889	2889	2838 2	51 9	N	46			114
10	DLQ G-10	2994	-0-	2994	5883	2941 2	53 9	N	48			162
11	DLQ G-10	2591	-0-	2591	8474	2552 2	39 9	N	35			197

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624		RRCID -> 104419		COMPL. DATE 01/24/1983			TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754			
DOTSON		WELL #: 1										
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	749 2	10 9	N	9			141
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	865 2	20 9	N	18			159
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	869 2	17 9	N	15	147 1		27
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	894 2	8 9	N	7			34
10	899 N	885	-0-	-14	-0-	870 2	15 9	N	14			48
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	810 2	20 9	N	18			66

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982			TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112			
QUINN, JOHN UNIT		WELL #: 1										
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-			-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102869		COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979			
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3		N	-0-			-0-
07	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3		N	-0-			-0-
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 3		N	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 100024		COMPL. DATE 03/25/1982			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884			
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #: 1A										
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3697 2	61 9	N	55			110
07	3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3770 2	68 9	N	62			172
08	3844 X	3772	-0-	-72	-0-	3702 2	70 9	N	64	191 1		45
09	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	3551 2	61 9	N	55			100
10	3844 X	3654	-0-	-190	-0-	3589 2	65 9	N	59			159
*11	3720 X	2849	-0-	-871	-0-	2849 2		N	-0-			159

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3265	2	52	9	N	47				207
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3470	2	40	9	N	36	190	1		53
08	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3434	2	73	9	N	66				119
09	3330 X	3316	-0-	-14	-0-	3249	2	67	9	N	61				180
10	3503 X	3382	-0-	-121	-0-	3330	2	52	9	N	47	184	1		43
11	3390 X	3209	-0-	-181	-0-	3139	2	70	9	N	64				107

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

06	3330 X	3142	-0-	-188	-0-	3087	2	55	9	N	50	176	1		73
07	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3100	2	63	9	N	57				130
08	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	3068	2	63	9	N	57				187
09	3450 X	3007	-0-	-443	-0-	2951	2	56	9	N	51	181	1		57
10	3565 X	3001	-0-	-564	-0-	2944	2	57	9	N	52				109
*11	3150 X	2988	-0-	-162	-0-	2922	2	66	9	N	60				169

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

06	7440 X	1807	-0-	-5633	-0-	1781	2	26	9	N	24				87
07	7688 X	6686	-0-	-1002	-0-	6603	2	83	9	N	75				162
08	7688 X	3565	-0-	-4123	-0-	3513	2	52	9	N	47				209
09	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6213	2	77	9	N	70	192	1		87
10	6386 X	3795	-0-	-2591	-0-	3748	2	47	9	N	43				130
11	6180 X	2640	-0-	-3540	-0-	2610	2	30	9	N	27				157

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

06	1980 #	1908	-0-	-72	-0-	1871	2	37	9	N	34				146
07	2046 #	1888	-0-	-158	-0-	1857	2	31	9	N	28				174
08	2046 #	1944	-0-	-102	-0-	1863	2	81	9	N	74				248
09	1920 #	1821	-0-	-99	-0-	1780	2	41	9	N	37	189	1		96
10	1984 #	1945	-0-	-39	-0-	1883	2	62	9	N	56				152
11	1920 #	1806	-0-	-114	-0-	1753	2	53	9	N	48				200

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
 HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
 HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

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

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 PROGENIES OPERATING LLC 681161
 LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

06	1110 X	494	-0-	-616	-0-	490	2	4	9	Y	4				14
*07	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2638	2	19	9	Y	17				31
*08	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2262	2	19	9	Y	17	30	1		18
09	DLQ G-10	2094	-0-	2094	2094	2068	2	26	9	Y	24	14	1		28
10	DLQ G-10	1917	-0-	1917	4011	1899	2	18	9	Y	16	26	1		18
11	DLQ G-10	1820	-0-	1820	5831	1790	2	30	9	Y	27	26	1		19

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
RED SNAPPER		WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1230 X	673	-0-	-557	-0-	667	2	6	9	Y	5					11
*07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3258	2	21	9	Y	19					30
*08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3779	2	21	9	Y	19	34	1			15
09	DLQ G-10	3711	-0-	3711	3711	3683	2	28	9	Y	25	15	1			25
10	DLQ G-10	4043	-0-	4043	7754	4023	2	20	9	Y	18	29	1			14
11	DLQ G-10	3873	-0-	3873	11627	3836	2	37	9	Y	34	31	1			17

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026							
06	720 X	553	-0-	-167	-0-	549	2	4	9	Y	4					12
*07	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	Y	7					19
*08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	Y	8	15	1			12
09	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	1418	2	13	9	Y	12	7	1			17
10	DLQ G-10	1550	-0-	1550	2981	1541	2	9	9	Y	8	13	1			12
11	DLQ G-10	1617	-0-	1617	4598	1599	2	18	9	Y	16	15	1			13

TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014							
06	1170 X	29	-0-	-1141	-0-	29	2			Y	-0-					7
*07	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					7
*08	994 X	994	-0-	-0-	-0-	980	2	14	9	Y	13	7	1			13
09	DLQ G-10	2680	-0-	2680	2680	2626	2	54	9	Y	49	19	1			43
10	DLQ G-10	2904	-0-	2904	5584	2863	2	41	9	Y	37	56	1			24
11	DLQ G-10	2633	-0-	2633	8217	2567	2	66	9	Y	60	58	1			26

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998			TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970							
06	1320 X	43	-0-	-1277	-0-	41	2	2	9	Y	2					9
*07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	Y	4					13
*08	591 X	591	-0-	-0-	-0-	579	2	12	9	Y	11	12	1			12
09	DLQ G-10	653	-0-	653	653	628	2	25	9	Y	23	11	1			24
10	DLQ G-10	581	-0-	581	1234	557	2	24	9	Y	22	30	1			16
11	DLQ G-10	560	-0-	560	1794	518	2	42	9	Y	38	36	1			18

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075							
*06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	Y	2					2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	8	1			7
09	DLQ G-10	153	-0-	153	153	133	2	20	9	Y	18	11	1			14
10	DLQ G-10	20	-0-	20	173	16	2	4	9	Y	4	16	1			2
11	DLQ G-10	20	-0-	20	193	10	2	10	9	Y	9	8	1			3

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973							
06	1800 X	623	-0-	-1177	-0-	611	2	12	9	Y	11					22
*07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2651	2	41	9	Y	37					59
*08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3393	2	46	9	Y	42	70	1			31
09	DLQ G-10	3106	-0-	3106	3106	3045	2	61	9	Y	55	34	1			52
10	DLQ G-10	3216	-0-	3216	6322	3173	2	43	9	Y	39	62	1			29
11	DLQ G-10	3063	-0-	3063	9385	2982	2	81	9	Y	74	68	1			35

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161											
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9974 -	9982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3570 X	2938	-0-	-632	-0-	2887	2	51	9	Y	46				71
*07	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7769	2	107	9	Y	97				168
*08	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7421	2	103	9	Y	94	192	1		70
09	DLQ G-10	7342	-0-	7342	7342	7206	2	136	9	Y	124	76	1		118
10	DLQ G-10	7792	-0-	7792	15134	7701	2	91	9	Y	83	138	1		63
11	DLQ G-10	7622	-0-	7622	22756	7447	2	175	9	Y	159	147	1		75

BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9992 -	10020		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHALE HUNTER, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	226616	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10042 -	10052		
HAMMERHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	226616	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10042 -	10052		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GIDDINGS (WILCOX)		WELL #:		1	RRCID ->	121470	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	9146	PERF.	4013 -	4017		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	121470	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	9146	PERF.	4013 -	4017		
META UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121470	COMPL. DATE	06/02/1986	TOTAL DEPTH	9146	PERF.	4013 -	4017		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013															

GIDDINGS (WILCOX 4500)		WELL #:		1	RRCID ->	264922	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4942 -	4945		
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		1	RRCID ->	264922	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4942 -	4945		
LEHMANN-ZOCH		WELL #:		1	RRCID ->	264922	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4942 -	4945		
06	2760 #	55	-0-	-2705	-0-	55	2			N	-0-				125
07	2852 #	1600	-0-	-1252	-0-	1600	2			N	-0-				125
08	2666 #	1300	-0-	-1366	-0-	1300	2			N	-0-				125
09	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-				125
10	2480 #	1287	-0-	-1193	-0-	1287	2			N	-0-				125
*11	2500 R	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-	125	1		-0-

GIDDINGS (WILCOX 7300)		WELL #:		1	RRCID ->	258191	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7276 -	7284		
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		1	RRCID ->	258191	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7276 -	7284		
ROYAL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	258191	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7276 -	7284		
06	3780	-0-	-0-	-3780	-0-					N	1078	1069	1	8 8	208
07	4446	4446	-0-	-0-	-0-	3400	2	1046	9	N	951	1038	1	13 8	108
08	4976	4976	-0-	-0-	-0-	3500	2	1476	9	N	1342	1189	1	14 8	247
09	4446	3645	-0-	-801	-0-	3600	2	45	9	N	41	178	1		110
*10	5504	5483	-0-	-21	-0-	3800	2	1683	9	N	1530	1297	1		233
*11	3780	4861	-0-	1081	1081	3200	2	1661	9	N	1510	1500	1		243

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)															
APACHE CORPORATION															
SANTA FE "A"															
34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
027200															
WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1			33
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			33
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			33
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			33
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			33
*11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	36	2	99	9	N	90			123

SANTA FE A															
WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410															
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1			5
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			5
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1			6
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			6
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			6
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	N	1			7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)															
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.															
MANCUSO UNIT #1															
34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
000610															
WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANCUSO UNIT #2															
WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150															
06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			-0-
07		1922 X	1766	-0-	-156	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
08		2635 X	2061	-0-	-574	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
09		2550 X	1514	-0-	-1036	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
10		2635 X	1519	-0-	-1116	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
11		2430 X	1394	-0-	-1036	-0-	1394	3			N	-0-			-0-

HILTON-YEGUA															
WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616															
06		930 N	617	-0-	-313	-0-	611	3	6	9	N	5	1	8	159
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	3			N	3			162
08		992 N	977	-0-	-15	-0-	936	3	41	9	N	37	169	1	30
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			30
*10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			77
11		960 N	387	-0-	-573	-0-	381	3	6	9	N	5			82

AEON OPERATING, INC.															
NAVASOTA UNIT															
000834															
WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.				003996									
NEWMAN, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 106423	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 8950	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	645 2	20 9	N	18				87
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	650 2	13 9	N	12				99
08	713 N	641	-0-	-72	-0-	633 2	8 9	N	7	79	1		27
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	600 2	9 9	N	8				35
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	569 2	19 9	N	17				52
11	630 N	513	-0-	-117	-0-	505 2	8 9	N	7				59

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484									
WOOD "K"				WELL #: 2	RRCID -> 123110	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 8662	PERF. 4830	-	4982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD "K"				WELL #: 1A	RRCID -> 143179	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 8438	PERF. 8402	-	8432			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEIBER				WELL #: 2	RRCID -> 267297	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 4772	-	5470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKG OPERATING COMPANY				009566									
CHAMPION				WELL #: 1H	RRCID -> 190197	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 14827	-	16632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	5580 X	4563	-0-	-1017	-0-	118 1	4445 2	N	-0-				-0-
07	5797 X	4897	-0-	-900	-0-	138 1	4759 2	N	-0-				-0-
08	5797 X	4809	-0-	-988	-0-	141 1	4668 2	N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	4565	-0-	4565	4565	139 1	4426 2	N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	4646	-0-	4646	9211	145 1	4501 2	N	-0-				-0-
*11	14166 X	4955	-0-	-9211	-0-	128 1	4827 2	N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
LEWIS-HOYT UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1534 2	48 9	N	44	184 1		58
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1526 2	48 9	N	44			102
08		1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1425 2	36 9	N	33			135
09		1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1399 2	34 9	N	31			166
10		1581 N	1066	-0-	-515	-0-	1060 2	6 9	N	5			171
*11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1661 2	79 9	N	72	191 1		52

ANCHOR OPERATING CO.				020596									
BYBEE		WELL #:		1		RRCID -> 112110		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYCO				WELL #:		1		RRCID -> 119251		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11925	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS				WELL #:		1		RRCID -> 119938		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SORENSEN				WELL #:		1		RRCID -> 120758		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			105
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			105
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			105
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			105
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

RWR UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40 3		N	-0-			5
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			5
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35 3		N	-0-			5
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			5
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			5
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			5

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		960 N	566	-0-	-394	-0-	559	3	7	9	N	6			164
07		992 N	577	-0-	-415	-0-	568	3	9	9	N	8			172
08		992 N	313	-0-	-679	-0-	304	3	9	9	N	8	175	1	5
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1070	3	57	9	N	52			57
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	775	3	30	9	N	27			84
*11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	698	3	34	9	N	31	102	1	13

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

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

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

06		0	103	-0-	103	6162	95	2	8	9	N	7			39
07		0	291	-0-	291	6453	291	2			N	-0-			39
08		0	155	-0-	155	6608	155	2			N	-0-			39
09		7008	X	400	-0-	-6608	400	2			N	-0-			39
*10		434	X	272	-0-	-162	272	2			N	-0-			30
11		270	X	226	-0-	-44	224	2	2	9	N	2			32

APACHE CORPORATION 027200
 REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

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

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	N	16	160
07	775 N	276	-0-	-499	-0-	274	2	2	9	N	2	162
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1253	2	25	9	N	23	185
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1039	2	36	9	N	33	218
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1834	2	74	9	N	67	109
*11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1638	2	67	9	N	61	170

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9729 - 13473
06	720 N	526	-0-	-194	-0-	508	2	18	9	N	16	73
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	653	2	12	9	N	11	84
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	761	2	18	9	N	16	100
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	747	2	15	9	N	14	114
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	630	2	21	9	N	19	133
*11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	764	2	14	9	N	13	146

SANTA FE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	232220	COMPL. DATE	04/23/1983	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10057 - 10201
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	10009 - 11422
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ATINUM OPERATING, INC.		036059		WELL #:	1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	11179 - 11618
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	N	5	187	
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	544	3	6	9	N	5	192	
08	775 N	404	-0-	-371	-0-	402	3	2	9	N	2	193	
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	407	3	2	9	N	2	193	
10	558 N	351	-0-	-207	-0-	349	3	2	9	N	2	195	
11	390 N	221	-0-	-169	-0-	203	3	18	9	N	16	211	

MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.	14690 - 19696
06	12840 X	12406	-0-	-434	-0-	12405	2	1	9	N	1	-0-
07	13268 X	12646	-0-	-622	-0-	12645	2	1	9	N	1	-0-
08	13609 X	12359	-0-	-1250	-0-	12359	2			N	-0-	-0-
09	13170 X	12206	-0-	-964	-0-	12205	2	1	9	N	1	-0-
10	13609 X	11369	-0-	-2240	-0-	11369	2			N	-0-	-0-
11	12420 X	11924	-0-	-496	-0-	11923	2	1	9	N	1	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ATINUM OPERATING, INC.		//CONT.// 036059									
MARLIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000			
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
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	-0-		-0-
07	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-		-0-
08	5084 X	5032	-0-	-52	-0-	5032	2	N	-0-		-0-
09	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2	N	-0-		-0-
10	5549 X	4658	-0-	-891	-0-	4658	2	N	-0-		-0-
11	5370 X	4660	-0-	-710	-0-	4660	2	N	-0-		-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809			
06	9240 X	8260	-0-	-980	-0-	90	1	8170	2	N	-0-
07	9362 X	7863	-0-	-1499	-0-	40	1	7822	2	N	-0-
						1	9				
08	8897 X	6691	-0-	-2206	-0-	123	1	6568	2	N	-0-
09	8580 X	7840	-0-	-740	-0-	7839	2	1	9	N	-0-
10	8556 X	7644	-0-	-912	-0-	16	1	7627	2	N	-0-
						1	9				
11	8250 X	6831	-0-	-1419	-0-	306	1	6524	2	N	-0-
						1	9				

APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750			
06	10620 X	9326	-0-	-1294	-0-	1428	1	7898	2	N	-0-
07	10850 X	9485	-0-	-1365	-0-	1536	1	7948	2	N	-0-
						1	9				
08	10633 X	8863	-0-	-1770	-0-	1442	1	7421	2	N	-0-
09	9540 X	8834	-0-	-706	-0-	1465	1	7369	2	N	-0-
10	9858 X	8923	-0-	-935	-0-	1520	1	7403	2	N	-0-
11	9330 X	7448	-0-	-1882	-0-	1113	1	6333	2	N	-0-
						2	9				

WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187			
06	7890 X	3737	-0-	-4153	-0-	3737	2			N	-0-
07	7750 X	3634	-0-	-4116	-0-	3634	2			N	-0-
08	7750 X	6375	-0-	-1375	-0-	6375	2			N	-0-
09	0 W	5535	-0-	5535	-0-	5534	2	1	9	N	-0-
10	0 W	5724	-0-	5724	-0-	11259	2			N	-0-
11	0 W	5301	-0-	5301	-0-	16560	2			N	-0-

BHEC CORPORATION		040794		RRCID -> 149086		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475			
JODY		WELL #: 2									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ARMADILLO		WELL #: 1		RRCID -> 226474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425												
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		480 N	431	-0-	-49	-0-	431	2		N	-0-	33
07		465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-	33
08		465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-	33
09		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2		N	-0-	33
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-	33
*11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	33

BASS PETROLEUM, INC 054836												
CHEMLAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840												
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	56
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	56
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	58
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	59
*10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	59
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	59

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088												
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A												
06		1260 N	1078	-0-	-182	-0-	1053	3	25	9	N	80
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1331	3	30	9	N	107
08		1674 N	1102	-0-	-572	-0-	1077	3	25	9	N	130
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1320	3	32	9	N	159
10		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	3	23	9	N	180
*11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	3	14	9	N	193

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844												
06		6000 X	5657	-0-	-343	-0-	5493	3	164	9	N	177
07		6200 X	4715	-0-	-1485	-0-	4641	3	74	9	N	61
08		6448 X	4870	-0-	-1578	-0-	4768	3	102	9	N	154
09		5610 X	4651	-0-	-959	-0-	4533	3	118	9	N	75
10		5797 X	4646	-0-	-1151	-0-	4522	3	124	9	N	188
11		5610 X	4460	-0-	-1150	-0-	4351	3	109	9	N	100

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535												
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	73
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	73
08		1085 N	680	-0-	-405	-0-	680	3			N	73
09		870 N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	73
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	73
*11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	73

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065												
06		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	109
07		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	109
08		1240 N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	109
09		1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	109
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	109
*11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
CHEYENNE		WELL #:		1HC	RRCID ->	161255	COMPL. DATE	06/02/1996	TOTAL DEPTH	13808	PERF. 9720 - 12046					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STIERNBERG - TOW		WELL #:		1H	RRCID ->	164989	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	15635	PERF.13681 - 15635					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					93
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					93

GIBBS BROTHERS ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	166538	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	16366	PERF.13863 - 16366					
06	420 N	64	-0-	-356	-0-	64	2			N	-0-					157
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					157
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					157
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					157
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					157
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					157

FICK-GIESENSCHLAG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214803	COMPL. DATE	01/27/1991	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 8588 - 11888					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO		WELL #:		141141	RRCID ->	155934	COMPL. DATE	09/29/1991	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 8507 - 10930					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		144535	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.12509 - 17445					
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	930	2	57	9	N	52					120
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	889	2	55	9	N	50					170
08	1023 N	995	-0-	-28	-0-	934	2	61	9	N	55	184	1			41
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	922	2	65	9	N	59					100
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	998	2	70	9	N	64					164
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	969	2	59	9	N	54					218

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535																
ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997													TOTAL DEPTH	17561	PERF.12888	- 17655
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		9090 X	8990	-0-	-100	-0-	8727	2	263	9	N	239	178	1	262	
07		9331 X	9285	-0-	-46	-0-	9026	2	259	9	N	235	356	1	141	
08		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9132	2	268	9	N	244	185	1	200	
09		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	8836	2	266	9	N	242	177	1	265	
10		9300 X	9258	-0-	-42	-0-	8984	2	274	9	N	249	354	1	160	
11		9090 X	8834	-0-	-256	-0-	8556	2	278	9	N	253	181	1	232	

CANIK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082	- 17985
06		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8			225	
07		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2636	2	4	9	N	4			229	
08		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4005	2	7	9	N	6			235	
09		3000 N	5858	-0-	2858	-0-	5839	2	19	9	N	17			252	
10		3100 N	6197	-0-	3097	-0-	6173	2	24	9	N	22			274	
*11		11880 X	5925	-0-	-5955	-0-	5897	2	28	9	N	25			299	

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1353	- 17497
06		2700 X	2684	-0-	-16	-0-	2626	2	58	9	N	53			198	
07		2790 X	2781	-0-	-9	-0-	2718	2	63	9	N	57	180	1	75	
08		2790 X	2747	-0-	-43	-0-	2690	2	57	9	N	52			127	
09		2670 N	2590	-0-	-80	-0-	2535	2	55	9	N	50			177	
10		2790 N	2611	-0-	-179	-0-	2555	2	56	9	N	51			228	
11		2670 N	2537	-0-	-133	-0-	2474	2	63	9	N	57	178	1	107	

KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998													TOTAL DEPTH	14211	PERF.13715	- 18704
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5			105	
07		1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1294	2	3	9	N	3			108	
08		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1375	2	6	9	N	5			113	
09		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2			N	-0-			113	
10		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1191	2	8	9	N	7			120	
11		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	1223	2	9	9	N	8			128	

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999													TOTAL DEPTH	13709	PERF.13163	- 18497
06		690 N	662	-0-	-28	-0-	654	2	8	9	N	7			127	
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6			133	
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5			138	
09		660 N	617	-0-	-43	-0-	611	2	6	9	N	5			143	
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5			148	
11		690 N	551	-0-	-139	-0-	547	2	4	9	N	4			152	

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1689	2	8	9	N	7			162	
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6			168	
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			168	
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			168	
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			168	
*11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			168	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
KENNARD				WELL #: 2HU	RRCID -> 159836	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12872	- 16266					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHISOS, LTD.				149421										
APPELT "E"				WELL #: 5H	RRCID -> 145012	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 14398	PERF.11273	- 14398					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181

CIRRUS PRODUCTION COMPANY				154090										
GERDES, GARWOOD				WELL #: G 1	RRCID -> 089602	COMPL. DATE 07/05/1980	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 8301	- 8587					
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2930 2	45 9	N	41					311
07	2976 X	2900	-0-	-76	-0-	2900 2		N	-0-					311
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-	167 9	1 6	1 3		134
09	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3551 2	18 9	N	16					150
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3437 2	47 9	N	43					193
11	2820 N	1728	-0-	-1092	-0-	1704 2	24 9	N	22					215

HART, GUSSIE R.				WELL #: 1	RRCID -> 174874	COMPL. DATE 03/27/1980	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8157	- 8393					
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5 1	212 2	N	-0-					122
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5 1	199 2	N	-0-					122
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	5 1	149 2	N	-0-					122
09	210 N	119	-0-	-91	-0-	5 1	114 2	N	-0-					122
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	5 1	432 2	N	14					136
*11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15 9	359 2	N	5					141
						6 9								

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835										
JERICHO-VILAS				WELL #: 1	RRCID -> 148008	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 15015	PERF.12205	- 15015					
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-					46
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8 1	226 2	N	-0-					46
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-					46
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-					46
10	248 N	9	-0-	-239	-0-	9 2		N	-0-					46
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	1316	1	62	9	N	56	179	1	60
07	1674 N	1302	-0-	-372	-0-	474	1	708	2	N	109			169
08	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	120	9	1068	1	N	115	172	1	111
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	127	9	1308	1	N	85		1 8	196
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	94	9	1184	1	N	62	175	1	83
*11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	68	9	1090	1	N	70			153
						77	9							

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
06	1740 X	1478	-0-	-262	-0-	42	1	1430	2	N	5			161
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	6	9	111	1	N	94	175	1	80
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	103	9	87	1	N	14			94
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	15	9	88	1	N	-0-			94
*10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	88	1	78	1	N	22	1	8	115
*11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	24	9	75	1	N	11			126
						12	9							

WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
06	930 N	715	-0-	-215	-0-	43	1	630	2	N	38	180	1	45
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	42	9	68	1	N	68			113
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	75	9	53	1	N	75			188
09	1050 X	885	-0-	-165	-0-	83	9	50	1	N	58	178	1	68
10	1178 X	712	-0-	-466	-0-	64	9	41	1	N	46			114
11	1140 X	453	-0-	-687	-0-	51	9	25	1	N	40			154
						44	9							

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			38
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
 MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	66	1	971	2	N	-0-		79
07	1178 N	760	-0-	-418	-0-	47	1	713	2	N	-0-		79
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	N	65		144
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	72	9	1598	2	N	86	179 1	50
*10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	102	1	1142	2	N	55		105
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	95	9	1322	2	N	36	1 8	140
						74	1						
						61	9						
						87	1						
						40	9						

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

06	3000 X	2581	-0-	-419	-0-	163	1	2393	2	N	23	180 1	27
07	3100 X	1485	-0-	-1615	-0-	25	9	1388	2	N	5		32
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	91	1	2962	2	N	5		37
09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	192	1	4185	2	N	20		57
*10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	6	9	3569	2	N	30		87
*11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	268	1	3689	2	N	19		106
						22	9						
						235	1						
						33	9						
						241	1						
						21	9						

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

06	360 N	272	-0-	-88	-0-	17	1	255	2	N	-0-		43
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	N	12		55
08	3100 N	8142	-0-	5042	5042	13	9	7646	2	N	-0-		55
09	3000 N	1702	-0-	-1298	3744	496	1	1599	2	N	-0-		55
*10	3100 N	3681	-0-	581	4325	103	1	3454	2	N	-0-		55
*11	4842 X	517	-0-	-4325	-0-	227	1	480	2	N	5		60
						31	1						
						6	9						

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

06	2360 N	2335	-0-	-25	-0-	65	1	2270	2	N	-0-		100
07	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	50	1	1573	2	N	-0-		100
08	1860 X	1494	-0-	-366	-0-	46	1	1448	2	N	-0-		100
09	1800 X	816	-0-	-984	-0-	26	1	790	2	N	-0-		100
*10	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	2	N	-0-		100
11	1800 X	1662	-0-	-138	-0-	44	1	1618	2	N	-0-		100

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	N	-0-		27
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-		27
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-		27
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	-0-		27
10	868 N	576	-0-	-292	-0-	20	1	555	2	N	1	1 8	27
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	1	9	431	2	N	-0-		27
						16	1						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835									
WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169959	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	18718	PERF.13000 - 16800	
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	17 1	318 2	N	-0-			40
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	415 2	N	-0-			40
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	24 1	321 2	N	-0-			40
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29 1	402 2	N	-0-			40
10	434 N	266	-0-	-168	-0-	18 1	248 2	N	-0-			40
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	16 1	250 2	N	-0-			40

WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 - 15927	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E P C OIL & GAS, INC.		WELL #:		238482	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11241 - 11438	
LANDOLT				1								
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			114
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			114
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			114
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-			114
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			114
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-			114

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11200 - 11410	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11176 - 11374	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-			119
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			119
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			119
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-			119
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			119
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																	
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
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
RECLASSIFIED TO OIL																	
08/01/2003																	

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081																	
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	835	2	8	9	N	7					212
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	N	6					218
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	725	2	19	9	N	17	179	1			56
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					56
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					56
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	N	11					67

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250																	
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	213	1	5338	2	N	67	185	1			66
							74	9									
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	227	1	4817	2	N	53					119
							58	9									
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	220	1	4529	2	N	82					201
							90	9									
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	213	1	4180	2	N	17	185	1			33
							19	9									
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	220	1	4324	2	N	60					93
							66	9									
*11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	213	1	4224	2	N	63					156
							69	9									

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772																	
06	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	2918	2	233	9	N	212	173	1			159
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3034	2	220	9	N	200	182	1			177
08	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2549	2	156	9	N	142	177	1			142
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2857	2	283	9	N	257	365	1			34
10	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	2558	2	157	9	N	143					177
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2906	2	262	9	N	238	195	1			220

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HARRELL, M. B.		WELL #: 3		RRCID -> 093654		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3698	-0-	698	1889	213 1	3431 2	N	49	238
07	3100 N	2978	-0-	-122	1767	54 9	2711 2	N	36 184 1	90
08	3100 N	2856	-0-	-244	1523	40 9	2597 2	N	35	125
09	4247 X	2724	-0-	-1523	-0-	220 1	2466 2	N	41	166
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	39 9	2300 2	N	36	202
11	1980 X	1695	-0-	-285	-0-	213 1	1456 2	N	24	226
						26 9				
HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #: 1		RRCID -> 093753		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FISCHER, MATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 094283		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435		
06	6570 X	5929	-0-	-641	-0-	5868 2	61 9	N	55 189 1	56
07	6727 X	6413	-0-	-314	-0-	6341 2	72 9	N	65	121
08	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6636 2	73 9	N	66	187
09	6240 X	5980	-0-	-260	-0-	5917 2	63 9	N	57 183 1	61
10	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6347 2	77 9	N	70	131
11	6240 X	4940	-0-	-1300	-0-	4900 2	40 9	N	36	167
HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 097567		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	8935 2	217 9	N	197	182 1		120
07		9300 X	7585	-0-	-1715	-0-	7384 2	201 9	N	183	191 1		112
08		7533 X	7262	-0-	-271	-0-	7021 2	241 9	N	219	190 1		141
09		8910 X	8407	-0-	-503	-0-	8296 2	111 9	N	101	186 1		56
10		9455 X	8224	-0-	-1231	-0-	8015 2	209 9	N	190	186 1		60
11		9150 X	8301	-0-	-849	-0-	8082 2	219 9	N	199	183 1		76

TYLER WELL #: 1 RRCID -> 103622 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147													
06		2460 X	2361	-0-	-99	-0-	2321 2	40 9	N	36			189
07		2480 X	2438	-0-	-42	-0-	2403 2	35 9	N	32	182 1		39
08		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2331 2	57 9	N	52			91
09		3240 X	2316	-0-	-924	-0-	2305 2	11 9	N	10			101
10		3348 X	2276	-0-	-1072	-0-	2233 2	43 9	N	39			140
11		2370 X	2062	-0-	-308	-0-	2021 2	41 9	N	37			177

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490													
06		3000 N	2524	-0-	-476	121	213 1	2279 2	N	29			98
07		2681 N	2560	-0-	-121	-0-	227 1	2287 2	N	42			140
08		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	220 1	2067 2	N	50			190
09		2970 X	2044	-0-	-926	-0-	213 1	1813 2	N	16			206
10		3069 X	2242	-0-	-827	-0-	220 1	1979 2	N	39	182 1		63
11		2520 X	2149	-0-	-371	-0-	213 1	1893 2	N	39			102

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075													
06		1650 N	1292	-0-	-358	-0-	1272 2	20 9	N	18			113
07		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2228 2	96 9	N	87			200
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1817 2	44 9	N	40	175 1		65
09		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1700 2	42 9	N	38			103
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1735 2	52 9	N	47			150
*11		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1905 2	64 9	N	58			208

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767													
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3260 2	45 9	N	41			151
07		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3198 2	77 9	N	70			221
08		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2982 2	30 9	N	27	190 1		58
09		3450 X	2975	-0-	-475	-0-	2918 2	57 9	N	52			110
10		3565 X	2948	-0-	-617	-0-	2892 2	56 9	N	51			161
11		3300 X	2880	-0-	-420	-0-	2825 2	55 9	N	50			211

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652													
06	4560 X	4169	-0-	-391	-0-	520	1	3602	2	N	43		215
						47	9						
07	4495 X	3911	-0-	-584	-0-	555	1	3336	2	N	18		233
						20	9						
08	4247 X	4052	-0-	-195	-0-	574	1	3435	2	N	39	175 1	97
						43	9						
09	4650 X	4090	-0-	-560	-0-	520	1	3520	2	N	45		142
						50	9						
10	4805 X	4081	-0-	-724	-0-	555	1	3479	2	N	43		185
						47	9						
11	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	537	1	3240	2	N	29		214
						32	9						

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485													
06	2310 N	1405	-0-	-905	-0-	1405	2			N	-0-		142
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	N	3		145
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1302	2	7	9	N	6		151
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5		156
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1664	2	62	9	N	56	177 1	35
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	N	5		40

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825													
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3839	2	61	9	N	55	190 1	78
07	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5591	2	68	9	N	62		140
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3098	2	56	9	N	51		191
09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4377	2	62	9	N	56	186 1	61
10	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5132	2	65	9	N	59		120
*11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3749	2	74	9	N	67		187

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846													
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3879	2	95	9	N	86	192 1	41
07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5149	2	56	9	N	51		92
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4107	2	57	9	N	52		144
09	INC G-10	3801	-0-	-3801	-0-	3748	2	53	9	N	48		192
10	7671 X	3870	-0-	-3801	-0-	3819	2	51	9	N	46	180 1	58
11	5040 X	3523	-0-	-1517	-0-	3465	2	58	9	N	53		111

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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					
06	2280 N	2274	-0-	-6	-0-	540	1	1647	2	N	79		171
						87	9						
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	577	1	1679	2	N	60	174 1	57
						66	9						
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	596	1	1710	2	N	85		142
						94	9						
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	540	1	1573	2	N	65		207
						72	9						
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	577	1	1663	2	N	76	183 1	100
						84	9						
11	2310 N	2176	-0-	-134	-0-	558	1	1521	2	N	88		188
						97	9						

NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432					
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	854	2	18	9	N	16		59
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	N	14		73
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	653	2	13	9	N	12		85
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	N	9		94
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13		107
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	593	2	12	9	N	11		118

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MCFARLANE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141646		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700	
06	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	1403 2	67 9 N	61	198
07	1581 X	1384	-0-	-197	-0-	1300 2	84 9 N	76 178 1	96
08	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1504 2	114 9 N	104 169 1	31
09	1530 X	1250	-0-	-280	-0-	1175 2	75 9 N	68	99
10	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1535 2	120 9 N	109	208
11	1560 X	1486	-0-	-74	-0-	1370 2	116 9 N	105 187 1	126

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525	
06	1410 N	1187	-0-	-223	-0-	1047 2	140 9 N	127	190
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	623 2	108 9 N	98 180 1	108
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1296 2	196 9 N	178 186 1	100
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1076 2	157 9 N	143 185 1	58
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1071 2	144 9 N	131	189
11	1440 N	1102	-0-	-338	-0-	969 2	133 9 N	121 182 1	128

STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336	
06	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	1763 2	59 9 N	54	205
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1722 2	64 9 N	58 179 1	84
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1863 2	62 9 N	56	140
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1659 2	65 9 N	59	199
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1771 2	68 9 N	62 174 1	87
11	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1712 2	61 9 N	55	142

KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JENSEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143181		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425	
06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5204 2	61 9 N	55	103
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3725 2	42 9 N	38	141
08	6138 X	4193	-0-	-1945	-0-	4127 2	66 9 N	60	201
09	6120 X	4524	-0-	-1596	-0-	4480 2	44 9 N	40 186 1	55
10	6324 X	4668	-0-	-1656	-0-	4611 2	57 9 N	52	107
11	5280 X	2486	-0-	-2794	-0-	2453 2	33 9 N	30	137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143336	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	15673	PERF.11586	- 15673	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		870 N	418	-0-	-452	-0-	418 2		N	-0-			170
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	873 2	40 9	N	36			206
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1368 2	53 9	N	48			254
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	951 2	26 9	N	24			278
10		0 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			278
11		1380 N	-0-	-0-		-0-			N	-0-			278

EAST LEDBETTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143618	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	14398	PERF.10450	- 14398	
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	1995 2	252 9	N	229	178 1		139
07		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2360 2	297 9	N	270	371 1		38
08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2409 2	322 9	N	293	194 1		137
09		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	1981 2	265 9	N	241	189 1		189
10		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2016 2	281 9	N	255	376 1		68
11		2400 N	2104	-0-	-296	-0-	1812 2	292 9	N	265	184 1		149

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	143654	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	15694	PERF.11172	- 13589	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	143965	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	13768	PERF. 8900	- 13768	
06		2400 N	1720	-0-	-680	-0-	1601 2	119 9	N	108	187 1		94
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1770 2	154 9	N	140			234
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1727 2	160 9	N	145	169 1		210
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1811 2	145 9	N	132	185 1		157
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	1996 2	177 9	N	161	181 1		137
*11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2190 2	185 9	N	168	186 1		119

GEOSOUTHERN-GLORIA		WELL #:		1H	RRCID ->	144336	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10135	- 14730	
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	540 1	1138 2	N	58	192 1		79
							64 9						
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	577 1	1205 2	N	76			155
							84 9						
08		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	596 1	1258 2	N	83	183 1		55
							91 9						
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	540 1	1136 2	N	76			131
							84 9						
10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	577 1	1322 2	N	93			224
							102 9						
11		1890 N	1812	-0-	-78	-0-	558 1	1138 2	N	105	190 1		139
							116 9						

GUPTON-SCHOENBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144380	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	14802	PERF.10403	- 14802	
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1835 2	62 9	N	56			198
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1141 2	41 9	N	37	186 1		49
08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1669 2	90 9	N	82			131
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1198 2	52 9	N	47			178
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	899 2	37 9	N	34	175 1		37
11		1710 N	1141	-0-	-569	-0-	1082 2	59 9	N	54			91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2370 X	1386	-0-	-984	-0-	1351	2	35	9	N	32				190
07	2449 X	1518	-0-	-931	-0-	1489	2	29	9	N	26	190	1		26
08	2046 X	1949	-0-	-97	-0-	1899	2	50	9	N	45				71
09	2040 X	1627	-0-	-413	-0-	1579	2	48	9	N	44				115
10	2108 X	1313	-0-	-795	-0-	1273	2	40	9	N	36				151
*11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2061	2	53	9	N	48				199

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

06	1170 X	1060	-0-	-110	-0-	972	2	88	9	Y	80				221
07	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1230	2	73	9	Y	66	185	1		102
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3214	2	154	9	Y	140				242
09	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2154	2	163	9	Y	148	183	1		207
10	3100 N	6884	-0-	3784	3784	6304	2	580	9	Y	527	530	1		204
*11	7818 X	4034	-0-	-3784	-0-	3731	2	303	9	Y	275	340	1		139

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

06	570 N	328	-0-	-242	-0-	291	2	37	9	N	34				198
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	472	2	46	9	N	42	187	1		53
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	165	2	64	9	N	58				111
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				111
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	479	2	34	9	N	31				142
11	210 N	92	-0-	-118	-0-	74	2	18	9	N	16				158

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

06	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1352	2	19	9	N	17				92
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	N	19				111
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	N	18				129
09	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2894	2	33	9	N	30				159
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1832	2	20	9	N	18				177
11	1290 N	678	-0-	-612	-0-	668	2	10	9	N	9				186

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

06	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9218	2	251	9	N	228	195	1		240
07	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	9809	2	263	9	N	239	374	1		105
08	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9371	2	256	9	N	233	190	1		148
09	10170 X	9694	-0-	-476	-0-	9442	2	252	9	N	229	185	1		192
10	10509 X	9840	-0-	-669	-0-	9515	2	325	9	N	295	374	1		113
11	9750 X	9577	-0-	-173	-0-	9280	2	297	9	N	270	196	1		187

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

06	1080 N	695	-0-	-385	-0-	535	2	160	9	N	145	192	1		129
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	161	2	23	9	N	21				150
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	68	2	11	9	N	10				160
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	805	2	133	9	N	121	193	1		88
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14	9	N	13				101
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	177	2	26	9	N	24				125

BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

06	390 N	367	-0-	-23	-0-	311	2	56	9	N	51				167
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	338	2	61	9	N	55	171	1		51
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	356	2	54	9	N	49				100
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	364	2	48	9	N	44				144
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	364	2	52	9	N	47				191
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	329	2	58	9	N	53	177	1		67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994												TOTAL DEPTH 15730	PERF.11813	- 15730
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		390 N	330	-0-	-60	-0-	324 2	6 9	N	5			167	
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	276 2	3 9	N	3			170	
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	238 2	3 9	N	3			173	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 2	3 9	N	3			176	
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 2	3 9	N	3			179	
*11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	334 2	3 9	N	3			182	

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000												TOTAL DEPTH 11614	PERF.11278	- 14219
06		2940 X	2443	-0-	-497	-0-	2360 2	83 9	N	75			180	
07		3038 X	2234	-0-	-804	-0-	2167 2	67 9	N	61	184 1		57	
08		2666 X	2588	-0-	-78	-0-	2491 2	97 9	N	88			145	
09		2580 X	2515	-0-	-65	-0-	2432 2	83 9	N	75	189 1		31	
10		2511 X	2247	-0-	-264	-0-	2173 2	74 9	N	67			98	
11		2490 X	2448	-0-	-42	-0-	2358 2	90 9	N	82			180	

KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993												TOTAL DEPTH 14455	PERF.10300	- 14455
06		7590 X	7232	-0-	-358	-0-	6903 2	329 9	N	299	384 1		131	
07		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8151 2	345 9	N	314	379 1		66	
08		7843 X	7527	-0-	-316	-0-	7275 2	252 9	N	229	181 1		114	
09		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6637 2	223 9	N	203	188 1		129	
10		7471 X	6852	-0-	-619	-0-	6623 2	229 9	N	208	187 1		150	
11		8220 X	6642	-0-	-1578	-0-	6382 2	260 9	N	236	187 1		199	

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996												TOTAL DEPTH 14384	PERF.10549	- 14384
06		1350 N	540	-0-	-810	-0-	378 1	126 2	N	33			89	
							36 9							
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	404 1	828 2	N	56			145	
							62 9							
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	391 1	607 2	N	29	116 1		58	
							32 9							
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	378 1	783 2	N	54			112	
							59 9							
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	391 1	659 2	N	39			151	
							43 9							
*11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	378 1	623 2	N	36			187	
							40 9							

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993												TOTAL DEPTH 14212	PERF.10430	- 14212
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1020 2	64 9	N	58			257	
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	963 2	48 9	N	44			301	
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	988 2	41 9	N	37	192 1		146	
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	830 2	35 9	N	32			178	
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	921 2	35 9	N	32			210	
11		990 N	891	-0-	-99	-0-	858 2	33 9	N	30			240	

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993												TOTAL DEPTH 13882	PERF.11322	- 13882
06		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	5765 2	521 9	N	474	384 1		186	
07		3100 N	8213	-0-	5113	5113	7753 2	460 9	N	418	383 1		221	
08		3100 N	5621	-0-	2521	7634	5295 2	326 9	N	296	369 1		148	
09		12106 X	4472	-0-	-7634	-0-	4196 2	276 9	N	251	193 1		206	
10		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3803 2	238 9	N	216	193 1		229	
*11		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3376 2	227 9	N	206	379 1		56	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		1020 N	662	-0-	-358	-0-	579 2	83 9	N		75	255
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	817 2	70 9	N		64	126
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1470 2	85 9	N		77	203
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1109 2	66 9	N		60	82
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1015 2	64 9	N		58	140
11		1500 N	602	-0-	-898	-0-	559 2	43 9	N		39	179

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790												
06		6450 X	4104	-0-	-2346	-0-	3708 2	396 9	N		360	231
07		6262 X	3701	-0-	-2561	-0-	3312 2	389 9	N		354	209
*08		5301 X	4	-0-	-5297	-0-	4 2		N		-0-	26
*09		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	7752 2	1671 9	N		1519	203
*10		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	4645 2	2009 9	N		1826	110
*11		15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	12917 2	2879 9	N		2617	216

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060												
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2034 2	55 9	N		50	233
07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2151 2	51 9	N		46	87
08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2084 2	46 9	N		42	129
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1886 2	54 9	N		49	178
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1987 2	50 9	N		45	223
11		2070 N	1912	-0-	-158	-0-	1855 2	57 9	N		52	95

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422												
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	540 1	964 2	N		25	82
							28 9					
07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	577 1	1955 2	N		54	136
							59 9					
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	596 1	1440 2	N		48	184
							53 9					
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	558 1	1232 2	N		39	29
							43 9				194 1	
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	577 1	1202 2	N		38	67
							42 9					
*11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	558 1	911 2	N		30	97
							33 9					

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272												
06		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4361 2	413 9	N		375	291
07		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	8538 2	499 9	N		454	181
08		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4210 2	288 9	N		262	55
09		3960 X	2738	-0-	-1222	-0-	2547 2	191 9	N		174	40
10		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6394 2	508 9	N		462	129
11		8760 X	5202	-0-	-3558	-0-	4868 2	334 9	N		304	45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	540 1	978 2		N	99	189 1		88
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	109 9							
07						577 1	1011 2		N	90			178
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	99 9							
08						596 1	845 2		N	66			244
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	73 9							
09						540 1	882 2		N	73	193 1		124
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	80 9							
10						577 1	1015 2		N	101			225
11	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	111 9							
11						558 1	737 2		N	82	189 1		118
						90 9							
DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455													
06	7920 X	7835	-0-	-85	-0-	7284 2	551 9		N	501	374 1		170
07	7316 X	6128	-0-	-1188	-0-	5721 2	407 9		N	370	374 1		166
08	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6016 2	542 9		N	493	568 1		91
09	9180 X	6235	-0-	-2945	-0-	5604 2	631 9		N	574	561 1		104
10	9486 X	6471	-0-	-3015	-0-	5998 2	473 9		N	430	374 1		160
11	7830 X	7199	-0-	-631	-0-	6615 2	584 9		N	531	571 1		120
EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277													
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2481 2	57 9		N	52			81
07	2418 X	1973	-0-	-445	-0-	1938 2	35 9		N	32			113
08	2418 X	2066	-0-	-352	-0-	2002 2	64 9		N	58			171
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2338 2	41 9		N	37			208
10	2418 X	2119	-0-	-299	-0-	2075 2	44 9		N	40	184 1		64
11	2340 X	1162	-0-	-1178	-0-	1123 2	39 9		N	35			99
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524													
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2			N	-0-			49
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			49
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-			49
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			49
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			49
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2			N	-0-			49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MATTINGLY		WELL #: 1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	432	2	19	9	N	17
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2188	2	132	9	N	120
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1722	2	113	9	N	103
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1072	2	54	9	N	49
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	898	2	43	9	N	39
11	1770 N	963	-0-	-807	-0-	896	2	67	9	N	61

OLDENBURG A		WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422			
06	4590 X	3463	-0-	-1127	-0-	540	1	2890	2	N	30
07	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	577	1	4790	2	N	57
08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	596	1	4965	2	N	53
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	540	1	3467	2	N	42
10	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	577	1	4262	2	N	46
11	5430 X	4439	-0-	-991	-0-	558	1	3828	2	N	48

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MILLER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258			
06	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5459	2	206	9	N	187
07	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5324	2	190	9	N	173
08	5301 X	5196	-0-	-105	-0-	5033	2	163	9	N	148
09	5850 X	4831	-0-	-1019	-0-	4653	2	178	9	N	162
10	6045 X	5264	-0-	-781	-0-	5073	2	191	9	N	174
11	5670 X	4791	-0-	-879	-0-	4607	2	184	9	N	167

FALKENBERG B H UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 148121		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014			
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1046	2	26	9	N	24
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6	9	N	5
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	N	3
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800			
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	95	2	13	9	N	12
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	79	2	7	9	N	6
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	86	2	50	9	N	45
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	152	2	N	22		22
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		22
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		22
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	25		47
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	396	2	N	23		70

A.L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994			TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707		
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	843	2	N	26		136
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	43		179
*08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		179
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	731	2	N	8		187
*10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	720	2	N	12		199
11	870 N	691	-0-	-179	-0-	681	2	N	9		208

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754		
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	740	2	N	67		206
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	707	2	N	42	185 1	63
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	679	2	N	50		113
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	N	4		117
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	89		206
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	796	2	N	59	184 1	81

SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389		
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	171	191 1	86
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	123		209
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	143	191 1	161
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	116	191 1	86
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	132		218
11	1830 N	1783	-0-	-47	-0-	1621	2	N	147	189 1	176

OLDENBURG B		WELL #: 2		RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994			TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687		
06	3750 X	3458	-0-	-292	-0-	3444	2	N	13		101
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3938	2	N	12		113
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4258	2	N	18		131
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	13		144
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3842	2	N	18		162
11	4140 X	3806	-0-	-334	-0-	3786	2	N	18		180

SANDERS		WELL #: 1H		RRCID -> 148610		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06		2640 X	1752	-0-	-888	-0-	1662	2	90	9	N	82	192	1	124
07		2728 X	1906	-0-	-822	-0-	1812	2	94	9	N	85			209
08		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2727	2	223	9	N	203	190	1	222
09		2490 X	2475	-0-	-15	-0-	2320	2	155	9	N	141	176	1	187
10		2573 X	2134	-0-	-439	-0-	1952	2	182	9	N	165	183	1	169
11		2850 X	2461	-0-	-389	-0-	2233	2	228	9	N	207	194	1	182

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010															
06		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	540	1	1074	2	N	119			149
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	577	1	1132	2	N	92	181	1	60
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	596	1	765	2	N	74			134
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	540	1	1168	2	N	98	192	1	40
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	577	1	1084	2	N	144			184
*11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	558	1	1030	2	N	100	179	1	105
							110	9							

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172															
06		2578 N	2502	-0-	-76	-0-	2471	2	31	9	N	28	183	1	48
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1915	2	23	9	N	21			69
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	N	20			89
09		3000 X	342	-0-	-2658	-0-	342	2			N	-0-			89
10		3100 X	1287	-0-	-1813	-0-	1285	2	2	9	N	2			91
11		2490 X	1527	-0-	-963	-0-	1504	2	23	9	N	21			112

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540															
06		6930 X	6708	-0-	-222	-0-	6683	2	25	9	N	23	192	1	48
07		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6944	2	35	9	N	32			80
08		6572 X	6487	-0-	-85	-0-	6456	2	31	9	N	28			108
09		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6501	2	33	9	N	30			138
10		6944 X	6059	-0-	-885	-0-	6027	2	32	9	N	29			167
11		6750 X	6577	-0-	-173	-0-	6540	2	37	9	N	34			201

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760															
06		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3643	2	184	9	N	167	185	1	56
07		2852 X	2714	-0-	-138	-0-	2565	2	149	9	N	135			191
08		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3431	2	224	9	N	204	188	1	207
09		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3828	2	151	9	N	137	185	1	159
10		3968 X	3827	-0-	-141	-0-	3672	2	155	9	N	141	185	1	115
11		3840 X	3610	-0-	-230	-0-	3427	2	183	9	N	166	180	1	101

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450															
06		3570 X	3564	-0-	-6	-0-	3541	2	23	9	N	21			129
07		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	N	20			149
08		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3986	2	22	9	N	20			169
09		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3706	2	21	9	N	19			188
10		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3678	2	18	9	N	16	168	1	36
11		3870 X	3490	-0-	-380	-0-	3469	2	21	9	N	19			55

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1380 X	1241	-0-	-139	-0-	1188 2	53 9	N	48			194	
07		1426 X	915	-0-	-511	-0-	882 2	33 9	N	30	187 1		37	
08		1519 X	1042	-0-	-477	-0-	1003 2	39 9	N	35			72	
09		1470 X	1147	-0-	-323	-0-	1111 2	36 9	N	33			105	
10		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1302 2	53 9	N	48			153	
11		1230 X	991	-0-	-239	-0-	951 2	40 9	N	36			189	

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993												TOTAL DEPTH	14879	PERF.11329 - 14900
06		1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1415 2	83 9	N	75			218	
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1391 2	83 9	N	75	186 1		107	
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1349 2	85 9	N	77			184	
09		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1283 2	85 9	N	77	189 1		72	
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1237 2	73 9	N	66			138	
11		1380 N	843	-0-	-537	-0-	841 2	2 9	N	2			140	

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011												TOTAL DEPTH	11643	PERF.10980 - 15163
06		10590 X	10071	-0-	-519	-0-	9444 2	627 9	N	570	566 1		232	
07		10199 X	9102	-0-	-1097	-0-	8532 2	570 9	N	518	560 1		190	
08		9238 X	7362	-0-	-1876	-0-	6827 2	535 9	N	486	575 1		101	
09		9570 X	7001	-0-	-2569	-0-	6488 2	513 9	N	466	381 1		186	
10		10416 X	6995	-0-	-3421	-0-	6710 2	285 9	N	259	175 1		270	
11		10080 X	6537	-0-	-3543	-0-	6073 2	464 9	N	422	582 1		110	

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994												TOTAL DEPTH	15341	PERF.11710 - 15341
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			126	
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			126	
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			126	
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			126	
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			126	
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2		N	-0-			126	

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994												TOTAL DEPTH	16602	PERF.11205 - 16602
06		1140 N	1006	-0-	-134	-0-	966 2	40 9	N	36			189	
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1234 2	50 9	N	45	185 1		49	
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1326 2	58 9	N	53			102	
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	753 2	44 9	N	40			142	
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	712 2	44 9	N	40			182	
11		1350 N	778	-0-	-572	-0-	726 2	52 9	N	47	185 1		44	

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994												TOTAL DEPTH	15810	PERF.12204 - 15810
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	720 2	8 9	N	7			58	
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	711 2	8 9	N	7			65	
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	697 2	7 9	N	6			71	
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	701 2	7 9	N	6			77	
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	776 2	7 9	N	6			83	
*11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	698 2	8 9	N	7			90	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WELLMAN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	149289	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	14973	PERF.12160 - 14973	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		354 N	354	-0-	-0-	353 2		1 9	Y	1		118
07		353 N	353	-0-	-0-	353 2			Y	-0-		118
08		349 N	349	-0-	-0-	349 2			Y	-0-		118
09		318 N	318	-0-	-0-	312 2		6 9	Y	5	78 1	45
10		328 N	328	-0-	-0-	321 2		7 9	Y	6		51
11		330 N	316	-0-	-14	313 2		3 9	Y	3		54

OLDENBURG C		WELL #:		4	RRCID ->	149291	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	13789	PERF.11116 - 13789	
06		2670 X	1976	-0-	-694	1918 2		58 9	N	53	179 1	56
07		2759 X	1734	-0-	-1025	1675 2		59 9	N	54		110
08		1798 X	1742	-0-	-56	1700 2		42 9	N	38		148
09		2070 X	1969	-0-	-101	1905 2		64 9	N	58		206
10		2139 X	1858	-0-	-281	1808 2		50 9	N	45	181 1	70
11		1980 X	1856	-0-	-124	1802 2		54 9	N	49		119

HUBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149508	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11495 - 15605	
06		835 N	835	-0-	-0-	818 2		17 9	N	15		122
07		786 N	786	-0-	-0-	768 2		18 9	N	16		138
08		695 N	695	-0-	-0-	686 2		9 9	N	8		146
09		569 N	569	-0-	-0-	565 2		4 9	N	4		150
10		512 N	512	-0-	-0-	512 2			N	-0-		150
11		660 N	466	-0-	-194	458 2		8 9	N	7		157

STELLA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149534	COMPL. DATE	01/19/1980	TOTAL DEPTH	8424	PERF. 8342 - 8411	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LUCKY		WELL #:		1	RRCID ->	149585	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11062 - 13020	
06		1235 N	1235	-0-	-0-	213 1		853 2	N	154		196
						169 9						
07		924 N	924	-0-	-0-	227 1		617 2	N	73	179 1	90
						80 9						
08		569 N	569	-0-	-0-	220 1		293 2	N	51		141
						56 9						
09		415 N	415	-0-	-0-	213 1		150 2	N	47		188
						52 9						
10		558 N	558	-0-	-0-	220 1		283 2	N	50	170 1	68
						55 9						
*11		696 N	696	-0-	-0-	213 1		429 2	N	49		117
						54 9						

SOWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149587	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	16088	PERF.11866 - 16088	
06		1743 N	1743	-0-	-0-	1743 2			N	-0-		-0-
07		1787 N	1787	-0-	-0-	1787 2			N	-0-		-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0-	1767 2			N	-0-		-0-
09		1675 N	1675	-0-	-0-	1675 2			N	-0-		-0-
10		1708 N	1708	-0-	-0-	1708 2			N	-0-		-0-
11		1710 N	1656	-0-	-54	1656 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9083	2	261	9	N	237	190	1	194	
07	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5602	2	123	9	N	112	180	1	126	
08	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	9805	2	297	9	N	270	192	1	204	
09	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7637	2	244	9	N	222	188	1	238	
10	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7427	2	217	9	N	197	187	1	248	
11	7200 X	6910	-0-	-290	-0-	6710	2	200	9	N	182	188	1	242	

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

06	4050 X	2467	-0-	-1583	-0-	837	1	1597	2	N	30			115
						33	9							
07	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	865	1	4717	2	N	47			162
						52	9							
08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	837	1	4952	2	N	-0-			162
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	810	1	4956	2	N	108	190	1	80
						119	9							
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	837	1	5149	2	N	126			206
						139	9							
*11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	810	1	5195	2	N	126	185	1	147
						139	9							

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1663	2	58	9	N	53			173
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1681	2	57	9	N	52	177	1	48
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52			100
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1596	2	55	9	N	50			150
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1634	2	57	9	N	52			202
11	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1520	2	54	9	N	49	179	1	72

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	170	2	13	9	N	12			65
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			65
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	N	2			67
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			67
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1			68
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2			70

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

06	1980 X	1616	-0-	-364	-0-	540	1	1073	2	N	3			172
						3	9							
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	577	1	2708	2	N	37	174	1	35
						41	9							
08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	596	1	2251	2	N	31			66
						34	9							
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	540	1	1874	2	N	22			88
						24	9							
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	577	1	1755	2	N	18			106
						20	9							
*11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	558	1	1563	2	N	19			125
						21	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ROZNOV GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 150125		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCALL-BROWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150156		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642								
06	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	540	1	2202	2	N	10					202
						11	9									
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	577	1	3851	2	N	21	186	1			37
						23	9									
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	596	1	2434	2	N	14					51
						15	9									
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	540	1	2956	2	N	13					64
						14	9									
10	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	577	1	1942	2	N	7					71
						8	9									
11	4320 X	786	-0-	-3534	-0-	558	1	226	2	N	2					73
						2	9									

YEGUA-PORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150305		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606								
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4331	2	2	9	N	2					60
07	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4828	2	7	9	N	6					66
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3980	2	8	9	N	7					73
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4491	2	4	9	N	4					77
10	4464 X	1603	-0-	-2861	-0-	1599	2	4	9	N	4					81
*11	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5172	2	11	9	N	10					91

DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	2070 N	1877	-0-	-193	-0-	540 1	1324 2	N	12	137		
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	13 9	1365 2	N	13	150		
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	14 9	1322 2	N	10	160		
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	596 1	1069 2	N	6	166		
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	11 9	839 2	N	-0-	166		
11	1860 N	803	-0-	-1057	-0-	540 1		N	-0-	166		
						77 9						
						577 1						
						803 2						

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885			
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	736 2	26 9	N	24	123		
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	728 2	20 9	N	18	141		
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	707 2	26 9	N	24	165		
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	625 2	23 9	N	21	186		
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	669 2	22 9	N	20	206		
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	774 2	22 9	N	20	226		

CULVER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150509		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380			
06	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5794 2	35 9	N	32	173		
07	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5794 2	34 9	N	31	204		
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5671 2	25 9	N	23	41	186	1
09	5940 X	5444	-0-	-496	-0-	5413 2	31 9	N	28	69		
10	6138 X	5500	-0-	-638	-0-	5466 2	34 9	N	31	100		
11	5820 X	5185	-0-	-635	-0-	5149 2	36 9	N	33	133		

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915			
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	927 2	20 9	N	18	192		
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	944 2	18 9	N	16	28	180	1
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	656 2	15 9	N	14	42		
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	837 2	19 9	N	17	59		
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	845 2	19 9	N	17	76		
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	811 2	19 9	N	17	93		

GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060			
06	4110 X	3713	-0-	-397	-0-	3702 2	11 9	N	10	47		
07	4247 X	3809	-0-	-438	-0-	3799 2	10 9	N	9	56		
08	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	3828 2	10 9	N	9	65		
09	3870 X	3713	-0-	-157	-0-	3703 2	10 9	N	9	74		
10	3968 X	3862	-0-	-106	-0-	3849 2	13 9	N	12	86		
*11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3799 2	13 9	N	12	98		

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	3090 X	2607	-0-	-483	-0-	348	1	2251	2	N	7			211
07	3193 X	2477	-0-	-716	-0-	372	1	2096	2	N	8	186	1	33
08	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	360	1	2729	2	N	9			42
09	3150 X	2845	-0-	-305	-0-	348	1	2482	2	N	14			56
10	3255 X	2967	-0-	-288	-0-	360	1	2594	2	N	12			68
11	3000 X	2917	-0-	-83	-0-	348	1	2546	2	N	21			89
						8	9	9	9	9	9	9	9	9

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480														
06	11070 X	9723	-0-	-1347	-0-	9549	2	174	9	N	158	182	1	100
07	11439 X	10048	-0-	-1391	-0-	9870	2	178	9	N	162	181	1	81
08	11439 X	9455	-0-	-1984	-0-	9300	2	155	9	N	141	183	1	39
09	10440 X	9944	-0-	-496	-0-	9772	2	172	9	N	156			195
10	10416 X	10170	-0-	-246	-0-	10002	2	168	9	N	153	189	1	159
11	9720 X	9679	-0-	-41	-0-	9488	2	191	9	N	174	185	1	148

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326														
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2183	2	53	9	N	48			149
07	2108 X	1884	-0-	-224	-0-	1865	2	19	9	N	17			166
08	2108 X	1821	-0-	-287	-0-	1789	2	32	9	N	29			195
09	2580 X	1838	-0-	-742	-0-	1805	2	33	9	N	30			225
10	2666 X	1682	-0-	-984	-0-	1646	2	36	9	N	33	196	1	62
11	2250 X	1677	-0-	-573	-0-	1644	2	33	9	N	30			92

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062														
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1131	2	24	9	N	22			71
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	942	2	23	9	N	21			92
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1101	2	23	9	N	21			113
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1150	2	26	9	N	24			137
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23			160
11	1080 N	886	-0-	-194	-0-	866	2	20	9	N	18			178

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5697	2	19	9	N	17			68
07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5668	2	20	9	N	18			86
08	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4594	2	20	9	N	18			104
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6691	2	22	9	N	20			124
10	5921 X	4331	-0-	-1590	-0-	4310	2	21	9	N	19			143
11	5730 X	4208	-0-	-1522	-0-	4188	2	20	9	N	18			161

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4096	2	131	9	N	119			197
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3939	2	117	9	N	106	192	1	111
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3535	2	113	9	N	103			214
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3142	2	97	9	N	88	185	1	117
10	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3107	2	105	9	N	95			212
11	3000 X	2954	-0-	-46	-0-	2849	2	105	9	N	95	190	1	117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-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				
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	771	2	13	9	N	12	137
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	899	2	35	9	N	32	169
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	885	2	33	9	N	30	199
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	753	2	29	9	N	26	43
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	786	2	28	9	N	25	68
11	900 N	729	-0-	-171	-0-	706	2	23	9	N	21	89

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484				
06	1530 N	1135	-0-	-395	-0-	1032	2	103	9	N	94	170
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1122	2	101	9	N	92	80
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1137	2	106	9	N	96	176
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1049	2	97	9	N	88	73
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1041	2	101	9	N	92	165
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1040	2	100	9	N	91	81

STOUT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680				
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2864	2	70	9	N	64	113
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3100	2	74	9	N	67	180
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2783	2	58	9	N	53	42
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2461	2	65	9	N	59	101
10	2604 X	2229	-0-	-375	-0-	2174	2	55	9	N	50	151
11	2520 X	1879	-0-	-641	-0-	1828	2	51	9	N	46	197

AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514				
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1051	2	155	9	N	141	246
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1028	2	138	9	N	125	188
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	983	2	169	9	N	154	158
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	943	2	165	9	N	150	121
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	892	2	153	9	N	139	73
11	1110 N	993	-0-	-117	-0-	843	2	150	9	N	136	209

KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700				
06	1530 N	1341	-0-	-189	-0-	1327	2	14	9	N	13	91
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	N	14	105
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1366	2	17	9	N	15	120
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	N	15	135
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1480	2	15	9	N	14	149
*11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1471	2	19	9	N	17	166

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216				
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	632	2	45	9	N	41	188
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	614	2	35	9	N	32	220
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	581	2	44	9	N	40	80
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	578	2	48	9	N	44	124
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	618	2	46	9	N	42	166
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	549	2	43	9	N	39	205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JENSEN		WELL #:		3	RRCID ->	151928	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7554 - 8475	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROCKY CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151972	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.11815 - 15197	
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	647	2	6 9	N	5		188
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4 9	N	4		192
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11 9	N	10		202
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	545	2	6 9	N	5		207
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3 9	N	3		210
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11 9	N	10		220

DINKINS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.12960 - 16262	
06	960 N	879	-0-	-81	-0-	879	2		N	-0-		66
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		66
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		66
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		66
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		66
*11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		66

TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.10700 - 14843	
06	750 N	561	-0-	-189	-0-	504	2	57 9	N	52		175
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	547	2	48 9	N	44	178 1	41
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	543	2	58 9	N	53		94
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	520	2	69 9	N	63		157
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	462	2	32 9	N	29		186
11	570 N	434	-0-	-136	-0-	390	2	44 9	N	40		226

KENNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	14816	PERF.12516 - 14815	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		124
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-		124
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		124
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-		124
10	T. A.	451	-0-	451	452	451	2		Y	-0-		124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	452				Y	-0-		124

ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12240 - 15820	
06	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12584	2	35 9	N	32		95
07	12276 X	11976	-0-	-300	-0-	11976	2		N	-0-		95
08	10323 X	10163	-0-	-160	-0-	10161	2	2 9	N	2		97
09	13260 X	13217	-0-	-43	-0-	13204	2	13 9	N	12		109
10	13702 X	8893	-0-	-4809	-0-	8878	2	15 9	N	14	88 1	35
11	12630 X	8128	-0-	-4502	-0-	8114	2	14 9	N	13		48

ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13021 - 16776	
06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-		48
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-		48
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-		48
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-		48
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-		48
11	2760 N	2659	-0-	-101	-0-	2659	2		N	-0-		48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BRITTA		WELL #: 1		RRCID -> 152554		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	198 2	N	-0-	93
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	222 2	N	29	122
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	122
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-	122
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	122
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-	122

BINFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532	
06	3000 N	2693	-0-	-307	546	837 1	N	16	263
07	3100 N	2557	-0-	-543	3	865 1	N	19 193 1	89
08	2242 N	2239	-0-	-3	-0-	837 1	N	31	120
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	810 1	N	23	143
10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	837 1	N	29	172
*11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	810 1	N	28	200
						31 9			

DILLINGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793	
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2458 2	N	41	161
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2183 2	N	35	196
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	28 181 1	43
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	13	56
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1730 2	N	5	61
11	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	1725 2	N	12	73

EUREKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152723		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600	
06	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	990 2	N	36	192
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	20 174 1	38
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	13	51
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	971 2	N	35	86
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	992 2	N	43	129
*11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	43	172

JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557	
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	48	149
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	38	187
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1669 2	N	45 190 1	42
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	36	78
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1442 2	N	34	112
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	34	146

WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605	
*06	1410 N	436	-0-	-974	-0-	428 2	N	7	145
*07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	13	158
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-	158
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	9	167
*10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	12	179
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	14	193

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	1110 N	570	-0-	-540	-0-	568	2	2	9	N	2	142	
*07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1580	2	23	9	N	21	163	
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-	163	
*09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	164	
*10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	167	
11	930 N	828	-0-	-102	-0-	813	2	15	9	N	14	181	

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470				
06	5280 X	5137	-0-	-143	-0-	5097	2	40	9	N	36	171	
07	5456 X	5368	-0-	-88	-0-	5368	2			N	-0-	171	
08	5456 X	5282	-0-	-174	-0-	5282	2			N	-0-	171	
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-	171	
10	5394 X	5329	-0-	-65	-0-	5328	2	1	9	N	1	172	
11	5190 X	5051	-0-	-139	-0-	5051	2			N	-0-	172	

BUTLER		WELL #: 3		RRCID -> 152845		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097				
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-	36	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	36	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	36	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	36	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	36	
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-	36	

SANDERS		WELL #: 2H		RRCID -> 152852		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994			TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175				
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5635	2	191	9	N	174	193 1	216
07	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5589	2	182	9	N	165	182 1	199
08	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5293	2	160	9	N	145	190 1	154
09	7110 X	5143	-0-	-1967	-0-	4971	2	172	9	N	156	193 1	117
10	7347 X	5394	-0-	-1953	-0-	5211	2	183	9	N	166		283
11	5820 X	5275	-0-	-545	-0-	5081	2	194	9	N	176	191 1	268

MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997				
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3155	2	37	9	N	34	181 1	39
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3218	2	42	9	N	38		77
08	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	2752	2	31	9	N	28		105
09	2970 X	2428	-0-	-542	-0-	2396	2	32	9	N	29		134
10	3069 X	2451	-0-	-618	-0-	2415	2	36	9	N	33		167
11	2970 X	2356	-0-	-614	-0-	2320	2	36	9	N	33		200

MOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620				
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	2	1	9	N	1		207
07	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2647	2	13	9	N	12	187 1	32
08	2697 X	2603	-0-	-94	-0-	2591	2	12	9	N	11		43
09	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2514	2	11	9	N	10		53
10	3069 X	2863	-0-	-206	-0-	2843	2	20	9	N	18		71
11	2970 X	2293	-0-	-677	-0-	2276	2	17	9	N	15		86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ANDERSON UPRC		WELL #: 1		RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	865	2	N	-0-	-0-	-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750	N	748	-0-	-2	748	2	N	-0-	-0-	-0-

STANLEY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153357		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679		
06	4440	X	4063	-0-	-377	536	1	3527 2	N	-0-	-0-
07	4526	X	4222	-0-	-304	554	1	3668 2	N	-0-	-0-
08	3813	X	3697	-0-	-116	536	1	3161 2	N	-0-	-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0-	519	1	4196 2	N	-0-	-0-
10	4247	X	3247	-0-	-1000	536	1	2711 2	N	-0-	-0-
11	4080	X	3050	-0-	-1030	519	1	2531 2	N	-0-	-0-

MICKAN		WELL #: 1H		RRCID -> 153380		COMPL. DATE 07/08/1998			TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541		
06	2611	N	46	-0-	-2565	46	2		N	-0-	173
07	18	N	18	-0-	-0-	18	2		N	-0-	173
08	18	N	18	-0-	-0-	18	2		N	-0-	173
09	5817	X	5817	-0-	-0-	5817	2		N	-0-	173
10	2201	X	916	-0-	-1285	916	2		N	-0-	173
11	60	X	33	-0-	-27	33	2		N	-0-	173

WESTLANDS		WELL #: 1RE		RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432		
06	3120	X	1959	-0-	-1161	519	1	1429 2	N	10	119
07	3162	X	2830	-0-	-332	554	1	2255 2	N	19	138
08	3162	X	2040	-0-	-1122	536	1	1492 2	N	11	149
09	6019	X	6019	-0-	-0-	519	1	5464 2	N	33	182
10	4348	X	4348	-0-	-0-	536	1	3789 2	N	21	203
*11	7324	X	7324	-0-	-0-	5363	1	1941 2	N	18	185 1 36

FALKENBERG BH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 153583		COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 12835 PERF. 9544 - 12835		
06	11	N	11	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CRAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994			TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200		
06	1710	N	1628	-0-	-82	1597	2	31 9	N	28	135
07	1646	N	1646	-0-	-0-	1615	2	31 9	N	28	163
08	1623	N	1623	-0-	-0-	1594	2	29 9	N	26	189
09	1460	N	1460	-0-	-0-	1431	2	29 9	N	26	215
10	1543	N	1543	-0-	-0-	1511	2	32 9	N	29	244
11	1560	N	1461	-0-	-99	1427	2	34 9	N	31	181 1 94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BUTLER		WELL #: 2		RRCID -> 153696		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-	-0-	

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679			
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15 9 N	14	110	
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9 9 N	8	118	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11 9 N	10	128	
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1098	2	9 9 N	8	136	
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11 9 N	10	146	
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1068	2	15 9 N	14	160	

LEACHMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100			
06	4650 X	4178	-0-	-472	-0-	4112	2	66 9 N	60	181	
07	4712 X	4063	-0-	-649	-0-	3999	2	64 9 N	58	58	
08	4712 X	4327	-0-	-385	-0-	4254	2	73 9 N	66	124	
09	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4464	2	84 9 N	76	200	
10	4805 X	4368	-0-	-437	-0-	4309	2	59 9 N	54	65	
*11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4176	2	84 9 N	76	141	

SOMMER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610			
06	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-	9
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-	9
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2 9 N	2	11	
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3366	2	4 9 N	4	15	
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3608	2	7 9 N	6	21	
*11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3246	2	30 9 N	27	48	

GLENN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153965		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	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			
06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	348	1	7130 2 N	-0-	-0-	
07	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	372	1	7417 2 N	-0-	-0-	
08	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	360	1	7652 2 N	-0-	-0-	
09	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	348	1	7598 2 N	-0-	-0-	
10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	360	1	7589 2 N	-0-	-0-	
*11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	348	1	6565 2 N	-0-	-0-	

RODES		WELL #: 1H		RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434			
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-	-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WEST, M. UNIT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153970		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE		
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		520 1	2137 2	N	34	120
07	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-		37 9	5199 2	N	81	201
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		89 9	3420 2	N	60	184 1 77
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-		574 1	3154 2	N	56	133
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-		66 9	3287 2	N	58	191
*11	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		520 1	3131 2	N	59	185 1 65
							62 9				
							64 9				
							537 1				
							65 9				

BETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 153971		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009			
06	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		3176 2		N	-0-	-0-
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		2900 2		N	-0-	-0-
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		3214 2		N	-0-	-0-
09	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-		3962 2		N	-0-	-0-
10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-		2476 2		N	-0-	-0-
*11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-		2411 2		N	-0-	-0-

HANNAH		WELL #: 1H		RRCID -> 153973		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444			
06	1470 N	1163	-0-	-307	-0-		1155 2	8 9	N	7	50
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1231 2	3 9	N	3	53
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1001 2	6 9	N	5	58
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1093 2	8 9	N	7	65
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1233 2	9 9	N	8	73
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1101 2	6 9	N	5	78

BERKLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 154078		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859			
06	2250 X	2120	-0-	-130	-0-		2114 2	6 9	N	5	88
07	2325 X	1975	-0-	-350	-0-		1972 2	3 9	N	3	91
08	2294 X	1862	-0-	-432	-0-		1858 2	4 9	N	4	95
09	2970 X	1976	-0-	-994	-0-		1973 2	3 9	N	3	98
10	3069 X	1951	-0-	-1118	-0-		1949 2	2 9	N	2	100
11	2130 X	1813	-0-	-317	-0-		1805 2	8 9	N	7	107

WALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 154083		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535			
06	450 N	427	-0-	-23	-0-		391 2	36 9	N	33	241
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-		337 2	25 9	N	23	185 1 79
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-		339 2	31 9	N	28	107
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-		325 2	23 9	N	21	128
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-		134 2	1 9	N	1	129
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1157 2	40 9	N	36	165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
KETTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154086		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10740 X	9540	-0-	-1200	-0-	348	1	9178	2	N	13			154
07	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	372	1	10316	2	N	11			165
08	10540 X	7804	-0-	-2736	-0-	360	1	7432	2	N	11			176
09	9930 X	9642	-0-	-288	-0-	348	1	9284	2	N	9			185
10	9920 X	9516	-0-	-404	-0-	360	1	9145	2	N	10			195
11	10350 X	9016	-0-	-1334	-0-	348	1	8658	2	N	9			204

SCHMIDT, EDGAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154117		COMPL. DATE 03/28/1995			TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250					
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995			TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634					
06	3000 N	6777	-0-	3777	3777	6716	2	61	9	N	55	194	1	76
07	3100 N	386	-0-	-2714	1063	384	2	2	9	N	2			78
08	1063 N	-0-	-0-	-1063	-0-					N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	3038 X	60	-0-	-2978	-0-	56	2	4	9	N	4			82
*11	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5863	2	8	9	N	7			89

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995			TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540					
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1577	2	58	9	N	53			141
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	981	2	34	9	N	31			172
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	983	2	24	9	N	22			194
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	N	12			206
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	2			208
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			208

FULLER-SONTAG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154471		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605					
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	347	2	18	9	N	16	188	1	36
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	296	2	22	9	N	20			56
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	270	2	17	9	N	15			71
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	282	2	23	9	N	21			92
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	290	2	21	9	N	19			111
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	399	2	26	9	N	24			135

BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011			TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735					
06	3588 X	3171	-0-	-417	-0-	3110	2	61	9	N	55			184
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3317	2	61	9	N	55	180	1	59
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3355	2	55	9	N	50			109
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3496	2	63	9	N	57			166
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3458	2	69	9	N	63			229
*11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3471	2	85	9	N	77	192	1	114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	12540 X	10981	-0-	-1559	-0-	10966	2	15	9	N	14			74
07	12245 X	10822	-0-	-1423	-0-	10807	2	15	9	N	14			88
08	12059 X	10324	-0-	-1735	-0-	10312	2	12	9	N	11			99
09	11100 X	9891	-0-	-1209	-0-	9879	2	12	9	N	11			110
10	11346 X	9989	-0-	-1357	-0-	9975	2	14	9	N	13			123
11	10980 X	9218	-0-	-1762	-0-	9206	2	12	9	N	11			134

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448														
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	348	1	2475	2	N	29			167
						32	9							
07	2728 X	2178	-0-	-550	-0-	372	1	1780	2	N	24			191
						26	9							
08	2728 X	2342	-0-	-386	-0-	360	1	1954	2	N	25			216
						28	9							
09	2640 X	2157	-0-	-483	-0-	348	1	1790	2	N	17			233
						19	9							
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	360	1	2848	2	N	30	194	1	69
						33	9							
11	2640 X	2528	-0-	-112	-0-	348	1	2135	2	N	41			110
						45	9							

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645														
06	5340 X	4820	-0-	-520	-0-	4634	2	186	9	N	169	190	1	114
07	5518 X	5251	-0-	-267	-0-	5029	2	222	9	N	202	176	1	140
08	6262 X	5009	-0-	-1253	-0-	4786	2	223	9	N	203	192	1	151
09	5970 X	4666	-0-	-1304	-0-	4475	2	191	9	N	174	192	1	133
10	5332 X	4665	-0-	-667	-0-	4463	2	202	9	N	184	182	1	135
11	5070 X	4348	-0-	-722	-0-	4137	2	211	9	N	192	188	1	139

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1341	2	33	9	N	30	183	1	51
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1358	2	35	9	N	32			83
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1365	2	34	9	N	31			114
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1260	2	33	9	N	30			144
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1352	2	34	9	N	31			175
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1278	2	31	9	N	28			203

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			144
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			144
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			144
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			144
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			144
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156						
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	BALANCE
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2	66	9	N	60			190
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	64	9	N	58	176	1	72
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2	45	9	N	41			113
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	40	9	N	36			149
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	45	9	N	41			190
11	810 N	775	-0-	-35	-0-	-0-	732	2	43	9	N	39			229

BAUER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154582		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990						
06	2910 X	2224	-0-	-686	-0-	-0-	2181	2	43	9	N	39			181
07	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	-0-	2554	2	62	9	N	56	193	1	44
08	2945 X	2344	-0-	-601	-0-	-0-	2298	2	46	9	N	42			86
09	2700 X	2217	-0-	-483	-0-	-0-	2176	2	41	9	N	37			123
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2	47	9	N	43			166
11	2520 X	2169	-0-	-351	-0-	-0-	2126	2	43	9	N	39			205

TURKEY CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845						
06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2	12	9	N	11			190
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	2	8	9	N	7			197
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2	1	9	N	1			198
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			198
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	N	10			208
11	2190 N	1504	-0-	-686	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			208

MINERAL SPRINGS		WELL #: 1H		RRCID -> 154723		COMPL. DATE 05/15/1995			TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598						
06	2880 N	15	-0-	-2865	-0-	-0-	15	2			N	-0-			39
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2	153	9	N	139			178
08	3100 N	3167	-0-	67	-0-	67	3021	2	146	9	N	133			311
09	3000 N	5972	-0-	2972	-0-	3039	5733	2	239	9	N	217	194	1	334
10	3100 N	6534	-0-	3434	-0-	6473	6271	2	263	9	N	239	382	1	191
*11	12175 X	5702	-0-	-6473	-0-	-0-	5512	2	190	9	N	173	176	1	188

HALTMAR OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154724		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221						
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	1759	2	N	37			89
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	657	1	1335	2	N	-0-			89
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	636	1	1395	2	N	-0-			89
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	1336	2	N	-0-			89
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	636	1	1519	2	N	-0-			89
*11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	1561	2	N	-0-			89

WALTRIP		WELL #: 1H		RRCID -> 154729		COMPL. DATE 05/29/1995			TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882						
06	5130 X	4595	-0-	-535	-0-	-0-	4586	2	9	9	N	8			108
07	5301 X	4520	-0-	-781	-0-	-0-	4510	2	10	9	N	9			117
08	5301 X	3917	-0-	-1384	-0-	-0-	3907	2	10	9	N	9			126
09	4380 X	3372	-0-	-1008	-0-	-0-	3364	2	8	9	N	7			133
10	4743 X	4087	-0-	-656	-0-	-0-	4072	2	15	9	N	14			147
11	4590 X	2853	-0-	-1737	-0-	-0-	2841	2	12	9	N	11			158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
RIO LOBO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154730	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880	- 16608			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	154799	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.12815	- 16800			
06	2970 X	2285	-0-	-685	-0-	2285	2			N	-0-				181
07	2573 X	2535	-0-	-38	-0-	2535	2			N	-0-				181
08	2573 X	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-				181
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-				181
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-				181
*11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-				181

WALTON OL		WELL #:		1H	RRCID ->	155050	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320			
06	2400 X	2109	-0-	-291	-0-	2102	2	7	9	N	6				174
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	N	1				175
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3				178
09	2700 X	1597	-0-	-1103	-0-	1597	2			N	-0-				178
10	2790 X	1620	-0-	-1170	-0-	1619	2	1	9	N	1				179
11	2100 X	1507	-0-	-593	-0-	1505	2	2	9	N	2				181

WEIMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	155063	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543			
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1763	2	81	9	N	74	192	1		88
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1473	2	54	9	N	49				137
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1432	2	53	9	N	48				185
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1385	2	39	9	N	35				220
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1376	2	54	9	N	49	193	1		76
11	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1333	2	50	9	N	45				121

HARVILL		WELL #:		1	RRCID ->	155368	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473	- 16920			
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	518	1	3781	2	N	-0-				-0-
07	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	554	1	3907	2	N	-0-				-0-
08	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	536	1	4391	2	N	-0-				-0-
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	518	1	4554	2	N	-0-				-0-
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	536	1	3924	2	N	-0-				-0-
*11	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	518	1	5133	2	N	-0-				-0-

ALICE		WELL #:		1H	RRCID ->	155517	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835	- 16140			
06	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	536	1	5764	2	N	-0-				-0-
07	6107 X	6103	-0-	-4	-0-	554	1	5549	2	N	-0-				-0-
08	5487 X	5206	-0-	-281	-0-	536	1	4670	2	N	-0-				-0-
09	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	519	1	6363	2	N	-0-				-0-
10	6510 X	4729	-0-	-1781	-0-	536	1	4193	2	N	-0-				-0-
11	6300 X	4419	-0-	-1881	-0-	519	1	3900	2	N	-0-				-0-

HILSHER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	155539	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643	- 16702			
06	4680 X	4528	-0-	-152	-0-	4448	2	80	9	N	73				125
07	4836 X	4237	-0-	-599	-0-	4167	2	70	9	N	64				189
08	4619 X	4113	-0-	-506	-0-	4050	2	63	9	N	57	192	1		54
09	3990 X	3641	-0-	-349	-0-	3588	2	53	9	N	48				102
10	4681 X	4073	-0-	-608	-0-	4007	2	66	9	N	60				162
11	4530 X	3625	-0-	-905	-0-	3556	2	69	9	N	63	188	1		37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	1380 N	1234	-0-	-146	-0-	1213	2	21	9	N	19	170	1	46
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9			55
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1328	2	41	9	N	37			92
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5			97
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	N	14			111
11	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	1179	2	10	9	N	9			120

SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	348	1	2697	2	N	1			205
07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	372	1	2470	2	N	-0-	176	1	29
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	360	1	1096	2	N	3			32
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	348	1	2089	2	N	3			35
10	2232 X	360	-0-	-1872	-0-	360	1			N	-0-			35
11	2160 X	1352	-0-	-808	-0-	300	1	1049	2	N	3			38

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908														
06	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	837	1	5615	2	N	-0-			-0-
07	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	865	1	5939	2	N	-0-			-0-
08	5642 X	5109	-0-	-533	-0-	189	1	4920	2	N	-0-			-0-
09	7380 X	6697	-0-	-683	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
10	7626 X	4505	-0-	-3121	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
11	6570 X	4163	-0-	-2407	-0-	4163	2			N	-0-			-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625														
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	3			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			23
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			23
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			23

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
06	4860 X	4158	-0-	-702	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
07	5022 X	4502	-0-	-520	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
08	5022 X	4071	-0-	-951	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
09	4710 X	3894	-0-	-816	-0-	3894	2			N	-0-			-0-
10	4309 X	3928	-0-	-381	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
11	4350 X	3828	-0-	-522	-0-	3828	2			N	-0-			-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450														
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1972	2	25	9	N	23			71
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			71
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-			71
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			71
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			71
11	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725	2			N	-0-			71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7950 X	6408	-0-	-1542	-0-	636	1	5772	2	N	-0-
07		8215 X	6124	-0-	-2091	-0-	657	1	5467	2	N	-0-
08		8215 X	6221	-0-	-1994	-0-	636	1	5585	2	N	-0-
09		7050 X	5973	-0-	-1077	-0-	616	1	5357	2	N	-0-
10		7285 X	6346	-0-	-939	-0-	636	1	5710	2	N	-0-
*11		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	616	1	6292	2	N	-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930												
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	303	1	726	2	N	132
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	324	1	839	2	N	133
							1	9				
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	313	1	985	2	N	151
							20	9				
09		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	303	1	2503	2	N	164
							14	9				
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	313	1	177	2	N	168
							4	9				
11		1290 N	881	-0-	-409	-0-	313	1	561	2	N	174
							7	9				

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935												
06		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2753	2	66	9	N	168
07		2790 X	2392	-0-	-398	-0-	2338	2	54	9	N	41
08		2790 X	2601	-0-	-189	-0-	2543	2	58	9	N	94
09		2550 X	2536	-0-	-14	-0-	2471	2	65	9	N	153
10		2914 X	2659	-0-	-255	-0-	2598	2	61	9	N	208
11		2820 X	2169	-0-	-651	-0-	2108	2	61	9	N	76

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500												
06		1110 N	811	-0-	-299	-0-	811	2			N	-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505												
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	117
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	117
08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	117
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	117
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	118
11		1770 N	1642	-0-	-128	-0-	1642	2			N	118

HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704												
06		600 X	392	-0-	-208	-0-	348	1	44	2	N	-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	372	1	177	2	N	-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-
09		3000 N	11151	-0-	8151	8151	348	1	10803	2	N	-0-
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	5051					N	-0-
*11		3000 N	348	-0-	-2652	2399	348	1			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	348 1	1991 2	N	-0-			-0-		
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	372 1	2015 2	N	-0-			-0-		
08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	360 1	1950 2	N	-0-			-0-		
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	348 1	1872 2	N	-0-			-0-		
10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	360 1	1852 2	N	-0-			-0-		
11		2250 N	1967	-0-	-283	-0-	348 1	1619 2	N	-0-			-0-		

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390															
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1474 2	9 9	N	8	185 1		44		
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1492 2	12 9	N	11			55		
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1365 2	8 9	N	7			62		
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1580 2	13 9	N	12			74		
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1602 2	13 9	N	12			86		
*11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1510 2	10 9	N	9			95		

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380															
06		1890 N	1773	-0-	-117	-0-	1694 2	79 9	N	72			153		
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1892 2	90 9	N	82	174 1		61		
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1703 2	88 9	N	80			141		
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1817 2	89 9	N	81			222		
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1760 2	81 9	N	74	193 1		103		
*11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1677 2	100 9	N	91			194		

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988															
06		6930 X	5873	-0-	-1057	-0-	810 1	4999 2	N	58			198		
07		7161 X	6900	-0-	-261	-0-	865 1	5981 2	N	49	184 1		63		
08		6851 X	5724	-0-	-1127	-0-	837 1	4824 2	N	57			120		
09		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	810 1	6039 2	N	57			177		
10		6076 X	5463	-0-	-613	-0-	837 1	4561 2	N	59	195 1		41		
11		6690 X	5172	-0-	-1518	-0-	810 1	4296 2	N	60			101		

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790															
06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-			-0-		
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2		N	-0-			-0-		
08		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-			-0-		
09		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-			-0-		
10		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-			-0-		
*11		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			-0-		

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719															
06		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1050 2	13 9	N	12			116		
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1101 2	14 9	N	13			129		
08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087 2	14 9	N	13			142		
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1079 2	14 9	N	13			155		
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1053 2	12 9	N	11			166		
11		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1009 2	11 9	N	10			176		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 16740	PERF.12737	- 16740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	1729	-0-	-2141	-0-	348 1	1380 2	N	1			96
07	3224 X	2403	-0-	-821	-0-	372 1	2031 2	N	-0-			96
08	3255 X	1654	-0-	-1601	-0-	360 1	1293 2	N	1			97
09	3150 X	1556	-0-	-1594	-0-	348 1	1208 2	N	-0-			97
10	2976 X	1776	-0-	-1200	-0-	360 1	1415 2	N	1			98
11	2340 X	993	-0-	-1347	-0-	348 1	645 2	N	-0-			98

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156380	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 17380	PERF.13128	- 17800			
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			96
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			96
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			96
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			96
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			96
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2		N	-0-			96

BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 156436	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.12147	- 16670			
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	810 1	1462 2	N	2			241
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	865 1	765 2	N	1			242
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 1	4 2	N	-0-			242
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	810 1	793 2	N	-0-			242
10	3100 N	3311	-0-	211	211	837 1	2474 2	N	-0-			242
*11	3000 N	2927	-0-	-73	138	810 1	2117 2	N	-0-			242

SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156439	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 15924	PERF.11735	- 15924			
06	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	520 1	3894 2	N	135	187	1	164
07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	555 1	4618 2	N	116	172	1	108
08	4154 X	3176	-0-	-978	-0-	574 1	2479 2	N	112			220
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	520 1	3579 2	N	102	185	1	137
10	4712 X	2285	-0-	-2427	-0-	310 1	1872 2	N	94	187	1	44
11	5130 X	2569	-0-	-2561	-0-	300 1	2147 2	N	111			155

RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156441	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 16113	PERF.12054	- 16113			
06	4260 X	2868	-0-	-1392	-0-	520 1	2312 2	N	33			206
07	4402 X	3274	-0-	-1128	-0-	555 1	2666 2	N	48	176	1	78
08	4123 X	2725	-0-	-1398	-0-	574 1	2122 2	N	26			104
09	3930 X	2919	-0-	-1011	-0-	520 1	2365 2	N	31			135
10	4061 X	3815	-0-	-246	-0-	555 1	3214 2	N	42			177
*11	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	537 1	4120 2	N	58			235

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KRISTINA		WELL #: 2		RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2730 X	2236	-0-	-494	-0-	2140	2	96	9	N	87	188
07	2728 X	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			N	-0-	188
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2184	2	14	9	N	13	201
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2261	2	39	9	N	35	48
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2346	2	44	9	N	40	88
*11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2326	2	47	9	N	43	131

BRIERS		WELL #: 1H		RRCID -> 156470		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198
07	3100 N	4922	-0-	1822	1822	4913	2	9	9	N	8	39
08	3100 N	2421	-0-	-679	1143	2355	2	66	9	N	60	99
09	3000 N	11649	-0-	8649	9792	11597	2	52	9	N	47	146
10	3100 N	5492	-0-	2392	12184	5451	2	41	9	N	37	183
*11	17047 X	4863	-0-	-12184	-0-	4819	2	44	9	N	40	223

HOPSON		WELL #: 1H		RRCID -> 156479		COMPL. DATE 11/30/1997			TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870			
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-	-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	-0-
11	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	2			N	-0-	-0-

GARRETT		WELL #: 1H		RRCID -> 156481		COMPL. DATE 11/03/1995			TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729			
06	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7608	2	7	9	N	6	134
07	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-	134
08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-	134
09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-	134
10	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-	134
*11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6836	2	2	9	N	2	136

O'BRIEN DL		WELL #: 1H		RRCID -> 156487		COMPL. DATE 10/20/1995			TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597			
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	25
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	25
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-	25
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	25
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	536	1	1769	2	N	56	81
*11	3000 N	3469	-0-	469	469	519	1	2904	2	N	42	123
						46	9					

T.J.M. OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156533		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909			
06	14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	14185	2	142	9	N	129	183
07	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12830	2	2	9	N	2	185
08	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14546	2	72	9	N	65	57
09	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	12311	2	73	9	N	66	123
10	14818 X	8509	-0-	-6309	-0-	8451	2	58	9	N	53	176
11	14340 X	7214	-0-	-7126	-0-	7195	2	19	9	N	17	193

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
06	3346 X	3346 -0- -0-	-0-	290 1	3050 2	150					
07	3069 X	600 -0- -2469	-0-	310 1	290 2	150					
08	3069 X	303 -0- -2766	-0-	300 1	3 9	153					
09	3690 X	3690 -0- -0-	-0-	290 1	3388 2	164					
10	4847 X	4847 -0- -0-	-0-	310 1	4529 2	171					
*11	4084 X	4084 -0- -0-	-0-	300 1	3776 2	178					

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051											
06	10980 X	8965 -0- -2015	-0-	348 1	8617 2	-0-					
07	11346 X	7785 -0- -3561	-0-	7785 2		-0-					
08	10726 X	7333 -0- -3393	-0-	360 1	6973 2	-0-					
09	9720 X	4227 -0- -5493	-0-	360 1	3867 2	-0-					
10	9982 X	4499 -0- -5483	-0-	384 1	4115 2	-0-					
11	8970 X	5607 -0- -3363	-0-	360 1	5247 2	-0-					

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400											
06	1890 N	950 -0- -940	-0-	950 2		-0-					
07	3100 N	3696 -0- 596	-0-	596 2		-0-					
08	3100 N	3760 -0- 660	-0-	1256 2		-0-					
09	3000 N	4422 -0- 1422	-0-	2678 2		-0-					
10	3100 N	2720 -0- -380	-0-	2298 2		-0-					
*11	4689 X	2391 -0- -2298	-0-	2391 2		-0-					

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402											
06	1260 N	922 -0- -338	-0-	915 2	7 9	45					
07	2036 N	2036 -0- -0-	-0-	1984 2	52 9	92					
08	1873 N	1873 -0- -0-	-0-	1814 2	59 9	146					
09	1852 N	1852 -0- -0-	-0-	1788 2	64 9	204					
10	2127 N	2127 -0- -0-	-0-	2061 2	66 9	77	187	1			
11	1800 N	1547 -0- -253	-0-	1515 2	32 9	106					

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246											
06	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		-0-					
07	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		-0-					
08	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		-0-					
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-					

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734											
06	1543 N	1543 -0- -0-	-0-	1530 2	13 9	117					
07	3100 N	3136 -0- 36	-0-	3126 2	10 9	126					
08	3100 N	3169 -0- 69	-0-	105 2	10 9	135					
09	1898 N	1793 -0- -105	-0-	1783 2	10 9	26	118	1			
10	1215 N	1215 -0- -0-	-0-	1191 2	24 9	48					
11	1980 X	1252 -0- -728	-0-	1228 2	24 9	70					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CLYDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157041		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2010 N	106	-0-	-1904	-0-	106	2	N	-0-			-0-

BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880				
06	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
*11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-			-0-

MALACHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196				
06	3000 N	2736	-0-	-264	121	2701	2	35 9 N	32			185
07	2709 N	2588	-0-	-121	-0-	2553	2	35 9 N	32			217
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2549	2	18 9 N	16	183 1		50
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	26 9 N	24			74
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3333	2	44 9 N	40			114
11	2730 X	2553	-0-	-177	-0-	2519	2	34 9 N	31			145

TARVER		WELL #: 1H		RRCID -> 157285		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035				
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			114
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			114
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			114
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			114
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			114
11	780 N	749	-0-	-31	-0-	748	2	1 9 N	1			115

ZIRCON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157312		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719				
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	300	1	5228 2 N	431	384 1		151
07	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	310	1	5236 2 N	411	371 1		191
08	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	320	1	5164 2 N	400	379 1		212
09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	290	1	4938 2 N	400	384 1		228
10	5797 X	5443	-0-	-354	-0-	310	1	4905 2 N	207	380 1		55
11	5610 X	5557	-0-	-53	-0-	300	1	4620 2 N	579	557 1		77

JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157489		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252				
06	2400 X	2200	-0-	-200	-0-	2137	2	63 9 N	57			196
07	2449 X	2262	-0-	-187	-0-	2181	2	81 9 N	74	193 1		77
08	2449 X	2227	-0-	-222	-0-	2163	2	64 9 N	58			135
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2350	2	133 9 N	121	193 1		63
10	2449 X	2316	-0-	-133	-0-	2236	2	80 9 N	73			136
11	2190 X	1640	-0-	-550	-0-	1574	2	66 9 N	60			196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964	- 15737	
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
06	3120 X	2778	-0-	-342	-0-	2739 2	39 9	N		35			124
07	3100 X	1495	-0-	-1605	-0-	1467 2	28 9	N		25			149
08	3100 X	2375	-0-	-725	-0-	2342 2	33 9	N		30			179
09	3540 X	3124	-0-	-416	-0-	3083 2	41 9	N		37			216
10	3658 X	2084	-0-	-1574	-0-	2055 2	29 9	N		26	178 1		64
11	2790 X	1455	-0-	-1335	-0-	1436 2	19 9	N		17			81

EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540	- 14926	
06	1560 N	1081	-0-	-479	-0-	1081 2		N		-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N		-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N		-0-			-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N		-0-			-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N		-0-			-0-
*11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N		-0-			-0-

BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002	- 16146	
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309 2	7 9	N		6			201
*04	210 N	199	-0-	-11	-0-	197 2	2 9	N		2			203
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261 2	2 9	N		2			205
*06	300 N	213	-0-	-87	-0-	213 2		N		-0-			205
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N		-0-			205
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N		-0-	178 1		27
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 2	3 9	N		3			30
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356 2	3 9	N		3			33
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319 2	3 9	N		3			36

HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721	- 16228	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	641 2	21 9	N		19			59
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	223 2	40 9	N		36			95
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N		-0-			95
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N		-0-			95
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 2	1 9	N		1			96
11	540 N	194	-0-	-346	-0-	194 2		N		-0-			96

LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023	- 18000	
06	3780 X	3031	-0-	-749	-0-	3031 2		N		-0-			-0-
07	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	3731 2		N		-0-			-0-
08	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	3331 2		N		-0-			-0-
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2		N		-0-			-0-
10	3565 X	3552	-0-	-13	-0-	3552 2		N		-0-			-0-
11	3600 X	3338	-0-	-262	-0-	3338 2		N		-0-			-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880	- 15854	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PIEDMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 157698	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 14593	PERF.11575	- 14593		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					76

CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 15892	PERF.10507	- 15892		
06	1530 N	1080	-0-	-450	-0-	1068	2	12	9	80
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1262	2	54	9	129
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1281	2	51	9	175
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1309	2	53	9	223
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1412	2	55	9	80
*11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1595	2	64	9	138

PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624	- 17932		
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	189
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	198
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	812	2	14	9	211
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	216
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	776	2	25	9	48
11	810 N	658	-0-	-152	-0-	617	2	41	9	85

NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805	- 11376		
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1874	2	45	9	83
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1914	2	45	9	124
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1688	2	42	9	162
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1745	2	45	9	203
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1717	2	51	9	249
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1657	2	44	9	111

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157913	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 17245	PERF.13822	- 17245		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287	- 10591		
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1498	2	35	9	110
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	126
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1533	2	29	9	152
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	169
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	170
11	1500 N	949	-0-	-551	-0-	948	2	1	9	171

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2670 N	2597	-0-	-73	-0-	213 1	2315 2	N	63	179 1		53
							69 9						
07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	227 1	2282 2	N	58			111
							64 9						
08		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	220 1	2319 2	N	49			160
							54 9						
09		3000 X	2478	-0-	-522	-0-	213 1	2215 2	N	45			205
							50 9						
10		3100 X	2567	-0-	-533	-0-	220 1	2293 2	N	49	183 1		71
							54 9						
11		2610 X	2427	-0-	-183	-0-	213 1	2152 2	N	56			127
							62 9						
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193													
06		8790 X	7467	-0-	-1323	-0-	7467 2		N	-0-			-0-
07		8711 X	7686	-0-	-1025	-0-	7686 2		N	-0-			-0-
08		8711 X	7437	-0-	-1274	-0-	7437 2		N	-0-			-0-
09		8310 X	6294	-0-	-2016	-0-	6294 2		N	-0-			-0-
10		8215 X	5987	-0-	-2228	-0-	5987 2		N	-0-			-0-
11		7470 X	6509	-0-	-961	-0-	6509 2		N	-0-			-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734													
06		210 N	99	-0-	-111	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	21 2	22 9	N	20			20
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			20
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			20
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			20
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710													
*04		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	837 1	3555 2	N	3			170
							3 9						
*05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	865 1	2348 2	N	4			174
							4 9						
*06		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	810 1	3301 2	N	1			175
							1 9						
*07		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	865 1	1945 2	N	-0-			175
*08		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	837 1	2923 2	N	-0-			175
*09		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	810 1	2992 2	N	-0-			175
*10		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	837 1	3149 2	N	44			219
							48 9						
11		2370 X	2078	-0-	-292	-0-	810 1	1243 2	N	23			242
							25 9						
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412													
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			126
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			126
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			126
09		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-			126
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			126
11		690 N	251	-0-	-439	-0-	251 2		N	-0-			126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CONKLING DL		WELL #:		1H	RRCID ->	159182	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	20039	PERF.13147	- 18071
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	837	1	3442	2	N	-0-	-0-
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	865	1	2955	2	N	-0-	-0-
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	837	1	3202	2	N	-0-	-0-
09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	810	1	3918	2	N	-0-	-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	837	1	2162	2	N	-0-	-0-
*11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	810	1	2773	2	N	-0-	-0-

AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159413	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	14032	PERF.10860	- 14032
06	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7052	2	149	9	N	135	58
07	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7522	2	145	9	N	132	190
08	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7521	2	140	9	N	127	134
09	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	7991	2	171	9	N	155	100
10	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7290	2	153	9	N	139	239
11	7410 X	6187	-0-	-1223	-0-	6058	2	129	9	N	117	163

ALLEN FARM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	159453	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	17020	PERF.13014	- 17020
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	N	4	156
07	2325 X	2034	-0-	-291	-0-	2032	2	2	9	N	2	158
08	2325 X	2246	-0-	-79	-0-	2246	2			N	-0-	158
09	2640 X	1544	-0-	-1096	-0-	1544	2			N	-0-	158
10	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2			N	-0-	158
11	2280 X	2068	-0-	-212	-0-	2066	2	2	9	N	2	160

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600	- 15305
06	3960 X	1875	-0-	-2085	-0-	360	1	1515	2	N	-0-	-0-
07	3317 X	2420	-0-	-897	-0-	360	1	2060	2	N	-0-	-0-
08	3689 X	1478	-0-	-2211	-0-	372	1	1106	2	N	-0-	-0-
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	360	1	3353	2	N	-0-	-0-
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	384	1	3256	2	N	-0-	-0-
*11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	360	1	2690	2	N	-0-	-0-

BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	159460	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	15774	PERF.12075	- 15774
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEYER, B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159507	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	17693	PERF.12469	- 17602
06	18390 X	15471	-0-	-2919	-0-	360	1	15111	2	N	-0-	-0-
07	19003 X	15294	-0-	-3709	-0-	15294	2			N	-0-	-0-
08	17670 X	15670	-0-	-2000	-0-	15670	2			N	-0-	-0-
09	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	360	1	23770	2	N	-0-	-0-
10	23707 X	23707	-0-	-0-	-0-	384	1	23323	2	N	-0-	-0-
11	15480 X	14395	-0-	-1085	-0-	360	1	14035	2	N	-0-	-0-

ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982	- 14503
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2719	2	23	9	N	21	42
07	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2722	2	31	9	N	28	70
08	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2753	2	29	9	N	26	96
09	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2616	2	28	9	N	25	121
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2864	2	32	9	N	29	150
*11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2714	2	34	9	N	31	181

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	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2	N	-0-	-0-	-0-

RISIEN DL		WELL #: 1HU		RRCID ->	159939	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230 - 14406
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

EHRIG UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	159989	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	18330	PERF.14459 - 18638
06	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	1750 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1710 N	921	-0-	-789	-0-	921 2	N	-0-	-0-	-0-

NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	159991	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	18111	PERF.14449 - 18111
06	16350 X	16263	-0-	-87	-0-	348 1	15915 2	N	-0-	-0-
07	16895 X	16216	-0-	-679	-0-	372 1	15844 2	N	-0-	-0-
08	16895 X	16608	-0-	-287	-0-	360 1	16248 2	N	-0-	-0-
09	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	348 1	15695 2	N	-0-	-0-
10	16337 X	16174	-0-	-163	-0-	360 1	15814 2	N	-0-	-0-
11	15810 X	15450	-0-	-360	-0-	348 1	15102 2	N	-0-	-0-

BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID ->	159995	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	16941	PERF.12186 - 16941
06	3000 N	9454	-0-	6454	10601	9454 2		N	-0-	87
07	3100 N	6090	-0-	2990	13591	6090 2		N	-0-	87
08	3100 N	5433	-0-	2333	15924	5433 2		N	-0-	87
09	20044 X	4120	-0-	-15924	-0-	4120 2		N	-0-	87
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		N	-0-	87
11	2940 X	1800	-0-	-1140	-0-	1800 2		N	-0-	87

KASPER UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	159999	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	16736	PERF.12662 - 16736
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320				
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
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		190
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		190
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		190
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		190
*04	1050 N	303	-0-	-747	-0-	-0-	303 2		N	-0-		190
*05	527 N	202	-0-	-325	-0-	-0-	202 2		N	-0-		190
*06	450 N	151	-0-	-299	-0-	-0-	151 2		N	-0-		190
*07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-	124 1	66
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		66
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		66
*10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	721 2	3 9	N	-0-	3	69
11	450 N	208	-0-	-242	-0-	-0-	208 2		N	-0-		69

JEB		WELL #: 1H		RRCID -> 160133		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320				
06	960 N	795	-0-	-165	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
11	750 N	537	-0-	-213	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-

LEGACY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160135		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650				
06	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	-0-	21499 2		N	-0-		-0-
07	21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	-0-	21567 2		N	-0-		-0-
08	18904 X	18904	-0-	-0-	-0-	-0-	18904 2		N	-0-		-0-
09	22620 X	17526	-0-	-5094	-0-	-0-	17526 2		N	-0-		-0-
10	23374 X	18977	-0-	-4397	-0-	-0-	18977 2		N	-0-		-0-
11	21510 X	17358	-0-	-4152	-0-	-0-	17358 2		N	-0-		-0-

ONYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160343		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699				
06	5640 X	5274	-0-	-366	-0-	-0-	4916 2	358 9	N	325	385 1	111
07	5828 X	5484	-0-	-344	-0-	-0-	5146 2	338 9	N	307	189 1	229
08	5766 X	5174	-0-	-592	-0-	-0-	4877 2	297 9	N	270	384 1	115
09	5580 X	5088	-0-	-492	-0-	-0-	4754 2	334 9	N	304	193 1	226
10	5766 X	3617	-0-	-2149	-0-	-0-	3362 2	255 9	N	232	386 1	72
11	5310 X	4267	-0-	-1043	-0-	-0-	3981 2	286 9	N	260	179 1	153

URIAH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270				
*02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		134
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1185 2	1 9	N	-0-	1	135
*04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		135
*05	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		135
*06	1140 N	790	-0-	-350	-0-	-0-	790 2		N	-0-		135
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		135
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		135
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		135
*10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-		135
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1344 2	19 9	N	-0-	17	152

HEIL		WELL #: 1H		RRCID -> 160561		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508				
06	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	-0-	194 1	7376 2	N	-0-		-0-
07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	7148 2	N	-0-		-0-
08	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	-0-	200 1	7745 2	N	-0-		-0-
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	-0-	194 1	8259 2	N	-0-		-0-
10	8246 X	5557	-0-	-2689	-0-	-0-	200 1	5357 2	N	-0-		-0-
11	7680 X	5225	-0-	-2455	-0-	-0-	194 1	5031 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250 - 15166	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	9990 X	8799	-0-	-1191	-0-	8678 2	121 9	N	110	194 1	158
07	10323 X	8443	-0-	-1880	-0-	8323 2	120 9	N	109	188 1	79
08	10323 X	4644	-0-	-5679	-0-	4615 2	29 9	N	26		105
09	8850 X	8811	-0-	-39	-0-	8675 2	136 9	N	124		229
10	9083 X	9081	-0-	-2	-0-	8965 2	116 9	N	105	191 1	143
*11	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	8977 2	125 9	N	114	188 1	69

RAU QL		WELL #: 1H		RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075 - 19300	
06	4320 X	4258	-0-	-62	-0-	348 1	3910 2	N	-0-		-0-
07	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	372 1	3602 2	N	-0-		-0-
08	4433 X	3333	-0-	-1100	-0-	360 1	2973 2	N	-0-		-0-
09	4410 X	3768	-0-	-642	-0-	348 1	3420 2	N	-0-		-0-
10	4557 X	3560	-0-	-997	-0-	360 1	3200 2	N	-0-		-0-
11	4260 X	2637	-0-	-1623	-0-	348 1	2289 2	N	-0-		-0-

KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122 - 8455	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID ->	160839	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	17530	PERF.13584 - 17530	
06	2760 N	2520	-0-	-240	-0-	519 1	2001 2	N	-0-		-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	554 1	2082 2	N	-0-		-0-
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	536 1	1975 2	N	-0-		-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	519 1	1976 2	N	-0-		-0-
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	536 1	1947 2	N	-0-		-0-
*11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	519 1	2077 2	N	-0-		-0-

FOURTIQ UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	160841	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	16363	PERF.12233 - 16363	
06	5730 X	4014	-0-	-1716	-0-	540 1	3413 2	N	55	177 1	84
						61 9					
07	5921 X	4956	-0-	-965	-0-	577 1	4251 2	N	116		200
						128 9					
08	5921 X	5788	-0-	-133	-0-	596 1	5067 2	N	114	180 1	134
						125 9					
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	540 1	4451 2	N	107		241
						118 9					
10	4309 X	2924	-0-	-1385	-0-	428 1	2490 2	N	5	184 1	62
						6 9					
*11	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	558 1	6977 2	N	114		176
						125 9					

LONE WOLF		WELL #: 1H		RRCID ->	160961	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	15925	PERF.13625 - 15925	
06	3000 X	2235	-0-	-765	-0-	519 1	1716 2	N	-0-		-0-
07	2480 X	1702	-0-	-778	-0-	554 1	1148 2	N	-0-		-0-
08	2480 X	1622	-0-	-858	-0-	536 1	1086 2	N	-0-		-0-
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	519 1	1303 2	N	-0-		-0-
10	2325 X	2044	-0-	-281	-0-	536 1	1508 2	N	-0-		-0-
11	2250 X	1669	-0-	-581	-0-	519 1	1150 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
LAURA OL		WELL #: 1H		RRCID -> 161341		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5304	2	191	9	N	174	180	1	95
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5311	2	142	9	N	129	184	1	40
08	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5012	2	177	9	N	161			201
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4653	2	196	9	N	178	192	1	187
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4409	2	167	9	N	152	192	1	147
*11	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4505	2	155	9	N	141	194	1	94

ANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 161342		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635						
*12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			30
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			30
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			30
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			30
*04	1740 N	1001	-0-	-739	-0-	1001	2			N	-0-			30
*05	1395 N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-			30
*06	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-			30
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			30
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			30
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			30
*10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			30
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			30

BOATWRIGHT		WELL #: 1H		RRCID -> 161369		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255						
06	3000 N	2310	-0-	-690	-0-	810	1	1489	2	N	10			285
						11	9							
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	865	1	1869	2	N	3			288
						3	9							
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	837	1	928	2	N	7			295
						8	9							
09	3000 N	3594	-0-	594	594	810	1	2780	2	N	4			299
						4	9							
10	3011 N	2417	-0-	-594	-0-	837	1	1570	2	N	9			308
						10	9							
*11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	810	1	1278	2	N	5			313
						6	9							

HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 161372		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769						
06	4260 X	4053	-0-	-207	-0-	348	1	3705	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	4020	-0-	-382	-0-	372	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	4402 X	3733	-0-	-669	-0-	360	1	3373	2	N	-0-			-0-
09	4110 X	3502	-0-	-608	-0-	348	1	3154	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	3481	-0-	-766	-0-	360	1	3121	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	2918	-0-	-1132	-0-	348	1	2570	2	N	-0-			-0-

WEGNER DL		WELL #: 1H		RRCID -> 161575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015						
06	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
11	780 N	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HENSEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996			TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785							
06	5940	X	5788	-0-	-152	-0-	-0-	348	1	5440	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6014	X	5818	-0-	-196	-0-	-0-	372	1	5446	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	5921	X	5799	-0-	-122	-0-	-0-	360	1	5439	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	5795	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	5671	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	5790	X	5735	-0-	-55	-0-	-0-	348	1	5387	2	N	-0-	-0-	-0-	

HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996			TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839							
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	5491	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	5686	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	5654	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	5476	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	5654	2	N	-0-	-0-	-0-	
*11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	5418	2	N	-0-	-0-	-0-	

WICHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311							
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	-0-	6889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	-0-	6985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	-0-	6842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	-0-	7699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	7130	X	5133	-0-	-1997	-0-	-0-	5133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6900	X	2278	-0-	-4622	-0-	-0-	2278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859							
06	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	-0-	348	1	2494	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	-0-	2634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	-0-	360	1	2622	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	2669	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	-0-	384	1	2488	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2880	X	2701	-0-	-179	-0-	-0-	360	1	2341	2	N	-0-	-0-	-0-	

YVONNE		WELL #: 1H		RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400							
06	2040	X	1730	-0-	-310	-0-	-0-	348	1	1382	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2108	X	1626	-0-	-482	-0-	-0-	360	1	1266	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2108	X	1142	-0-	-966	-0-	-0-	348	1	794	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1920	X	835	-0-	-1085	-0-	-0-	337	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1984	X	614	-0-	-1370	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1740	X	314	-0-	-1426	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ENTERPRISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162239		COMPL. DATE 01/31/1997			TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640							
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	2	62	9	N	56	192	1	41
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2	48	9	N	44			85
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2	63	9	N	57			142
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	2	51	9	N	46			188
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	65	9	N	59	191	1	56
11	2640	N	2006	-0-	-634	-0-	-0-	1942	2	64	9	N	58			114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROSS DL		WELL #: 1H		RRCID ->	162336	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	17835	PERF.14216 - 17835		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	4140 X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2	N	-0-		-0-	
07	4278 X	4202	-0-	-76	-0-	4202	2	N	-0-		-0-	
08	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	4155	2	N	-0-		-0-	
09	4140 X	3989	-0-	-151	-0-	3989	2	N	-0-		-0-	
10	4278 X	4093	-0-	-185	-0-	4093	2	N	-0-		-0-	
11	4080 X	3897	-0-	-183	-0-	3897	2	N	-0-		-0-	

ROAN'S PRAIRIE		WELL #: 1H		RRCID ->	162337	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	16210	PERF.12433 - 16210		
06	990 N	17	-0-	-973	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-	
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-		-0-	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-	
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	489	2	N	-0-		-0-	

MIKEL		WELL #: 2H		RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575		
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		-0-	
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-		-0-	
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-		-0-	
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-		-0-	
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-		-0-	
11	1680 N	837	-0-	-843	-0-	837	2	N	-0-		-0-	

HAYNIE		WELL #: 1H		RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344		
06	780 N	613	-0-	-167	-0-	613	2	N	-0-		-0-	
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		-0-	
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-		-0-	
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		-0-	
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-	
11	960 N	803	-0-	-157	-0-	803	2	N	-0-		-0-	

SUMP UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	162665	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13407 - 17356		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950		
06	1500 N	904	-0-	-596	-0-	904	2	N	-0-		-0-	
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		-0-	
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-	
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-	
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		-0-	
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-		-0-	

BETTY		WELL #: 2H		RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283		
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2	N	-0-		-0-	
07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	N	-0-		-0-	
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	-0-		-0-	
09	5790 X	5239	-0-	-551	-0-	5239	2	N	-0-		-0-	
10	5983 X	3593	-0-	-2390	-0-	3593	2	N	-0-		-0-	
*11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-		13320	2		N	-0-			-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-		13786	2		N	-0-			-0-
08	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-		13141	2		N	-0-			-0-
09	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-		12878	2		N	-0-			-0-
10	13764	X	9756	-0-	-4008	-0-		9756	2		N	-0-			-0-
*11	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-		14361	2		N	-0-			-0-

SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525						
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-		942	2		N	-0-			-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2		N	-0-			-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-		613	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	2		N	-0-			-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2		N	-0-			-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-		692	2		N	-0-			-0-

GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997			TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450						
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-		348	1	5170	2	N	-0-		-0-
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-		372	1	7578	2	N	-0-		-0-
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-		360	1	5401	2	N	-0-		-0-
09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-		348	1	7825	2	N	-0-		-0-
10	8060	X	5538	-0-	-2522	-0-		360	1	5178	2	N	-0-		-0-
11	7680	X	3161	-0-	-4519	-0-		348	1	2813	2	N	-0-		-0-

MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997			TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238						
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-		319	1	642	2	N	-0-		-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-		341	1	506	2	N	-0-		-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-		330	1	312	2	N	-0-		-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-		319	1	185	2	N	-0-		-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-		330	1	468	2	N	-0-		-0-
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		319	1	809	2	N	-0-		-0-

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997			TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200						
06	3240	X	3016	-0-	-224	-0-		837	1	2179	2	N	-0-		-0-
07	3348	X	3330	-0-	-18	-0-		865	1	2465	2	N	-0-		-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-		837	1	2316	2	N	-0-		-0-
09	2880	X	1868	-0-	-1012	-0-		1868	2			N	-0-		-0-
10	3131	X	2194	-0-	-937	-0-		2194	2			N	-0-		-0-
11	3210	X	2229	-0-	-981	-0-		2229	2			N	-0-		-0-

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997			TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769						
06	2520	X	2182	-0-	-338	-0-		2172	2	10	9	N	9		70
07	2604	X	2346	-0-	-258	-0-		2336	2	10	9	N	9		79
08	2604	X	2286	-0-	-318	-0-		2277	2	9	9	N	8		87
09	2400	X	1965	-0-	-435	-0-		1957	2	8	9	N	7		94
10	2263	X	1812	-0-	-451	-0-		1801	2	11	9	N	10		104
11	2280	X	1786	-0-	-494	-0-		1775	2	11	9	N	10		114

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681						
06	300	N	62	-0-	-238	-0-		48	1	14	2	N	-0-		-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-		52	1	16	2	N	-0-		-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-		50	1	15	2	N	-0-		-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-		48	1	17	2	N	-0-		-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-		50	1	19	2	N	-0-		-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-		48	1			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 163357		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2580 X	2160	-0-	-420	-0-	2088	2	72	9	N	65	154
07	2666 X	2289	-0-	-377	-0-	2233	2	56	9	N	51	29
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2360	2	61	9	N	55	84
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2270	2	58	9	N	53	137
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2365	2	67	9	N	61	198
11	2340 N	2237	-0-	-103	-0-	2171	2	66	9	N	60	71

BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327				
06	4710 X	3570	-0-	-1140	-0-	348	1	3222	2	N	-0-	-0-
07	4867 X	3856	-0-	-1011	-0-	372	1	3484	2	N	-0-	-0-
08	4867 X	3988	-0-	-879	-0-	360	1	3628	2	N	-0-	-0-
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	348	1	3910	2	N	-0-	-0-
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	360	1	4216	2	N	-0-	-0-
*11	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	348	1	4339	2	N	-0-	-0-

BETHLEHEM		WELL #: 1H		RRCID -> 163364		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466				
06	570 N	174	-0-	-396	-0-	167	2	7	9	N	6	63
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17	80
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	376	2	10	9	N	9	89
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	418	2	9	9	N	8	97
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	346	2	10	9	N	9	106
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10	116

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #: 1H		RRCID -> 163506		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A				
06	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	1276	2	54	9	N	49	213
07	1457 X	1434	-0-	-23	-0-	1389	2	45	9	N	41	61
08	1581 X	1358	-0-	-223	-0-	1297	2	61	9	N	55	116
09	1530 X	1282	-0-	-248	-0-	1239	2	43	9	N	39	155
10	1426 X	1290	-0-	-136	-0-	1227	2	63	9	N	57	212
11	1380 X	1302	-0-	-78	-0-	1251	2	51	9	N	46	62

STRANGER, T.		WELL #: 2RE		RRCID -> 163530		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

APOLONIA		WELL #: 1		RRCID -> 163579		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A				
06	1470 N	1291	-0-	-179	-0-	1287	2	4	9	N	4	129
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1385	2	6	9	N	5	134
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4	9	N	4	138
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	2	7	9	N	6	144
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6	150
*11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1315	2	9	9	N	8	158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HUNTER		WELL #:		1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON		WELL #:		1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A					
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-

VELMER MAE		WELL #:		1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222					
06	5610 X	4489	-0-	-1121	-0-	-0-	4489	2			N	-0-			12
07	5797 X	5469	-0-	-328	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			12
08	5797 X	5643	-0-	-154	-0-	-0-	5643	2			N	-0-			12
09	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-			12
10	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-			12
11	5460 X	5303	-0-	-157	-0-	-0-	5303	2			N	-0-			12

DALLMEYER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 163806		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 12841					
06	3000 N	19843	-0-	16843	-0-	-0-	16843	2	1181	9	N	1074	923	1	151
07	3100 N	128860	-0-	125760	-0-	-0-	1242603	2	124985	2	N	3523	3415	1	259
08	3100 N	72448	-0-	69348	-0-	-0-	211951	2	70545	2	N	1730	1721	1	268
09	3000 N	50604	-0-	47604	-0-	-0-	259555	2	49219	2	N	1259	1318	1	209
10	279446 X	19891	-0-	-259555	-0-	-0-	19198	2	693	9	N	630	572	1	267
*11	42639 X	42639	-0-	-0-	-0-	-0-	41205	2	1434	9	N	1304	1358	1	213

LEONARD		WELL #:		1H		RRCID -> 163995		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRONSIDE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046					
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2	3	9	N	3			98
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2	10	9	N	9			107
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	9	9	N	8			115
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	7	9	N	6			121
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2	6	9	N	5			126
11	1290 N	1109	-0-	-181	-0-	-0-	1102	2	7	9	N	6			132

SPRING BRANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430					
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	N	7			268
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2	187	1	83
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	8	9	N	7			90
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10			100
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14			114
11	240 N	69	-0-	-171	-0-	-0-	69	2			N	-0-			114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 164872		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-		148	
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		148	
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		148	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		148	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		148	
11	810 N	194	-0-	-616	-0-	194	2	N	-0-		148	

URIAH OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165089		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHAMPION		WELL #: 1		RRCID -> 165189		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685				
06	4710 X	4526	-0-	-184	-0-	4526	2	N	-0-		-0-	
07	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2	N	-0-		-0-	
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2	N	-0-		-0-	
09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2	N	-0-		-0-	
10	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2	N	-0-		-0-	
11	5160 X	4811	-0-	-349	-0-	4811	2	N	-0-		-0-	

BEARD OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165231		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479				
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-		172	
07	3193 X	2881	-0-	-312	-0-	2881	2	N	-0-		172	
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-		172	
09	3600 X	3295	-0-	-305	-0-	3295	2	N	-0-		172	
10	3720 X	2279	-0-	-1441	-0-	2278	2	1 9 N	1		173	
11	3480 X	2087	-0-	-1393	-0-	2087	2	N	-0-		173	

VELMER MAE		WELL #: 2		RRCID -> 165321		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060				
06	2070 X	1992	-0-	-78	-0-	1992	2	N	-0-		85	
07	2139 X	2004	-0-	-135	-0-	2003	2	1 9 N	1	65 1	21	
08	2139 X	1935	-0-	-204	-0-	1935	2	N	-0-		21	
09	2010 X	1763	-0-	-247	-0-	1763	2	N	-0-		21	
10	2046 X	1816	-0-	-230	-0-	1816	2	N	-0-		21	
*11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-		21	

VAUGHN		WELL #: 1H		RRCID -> 165322		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400				
06	7380 X	2095	-0-	-5285	-0-	348	1	1747 2 N	-0-		-0-	
07	7626 X	6760	-0-	-866	-0-	372	1	6388 2 N	-0-		-0-	
08	7037 X	6917	-0-	-120	-0-	360	1	6557 2 N	-0-		-0-	
09	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	348	1	7640 2 N	-0-		-0-	
10	6386 X	5657	-0-	-729	-0-	360	1	5297 2 N	-0-		-0-	
11	6690 X	4707	-0-	-1983	-0-	348	1	4359 2 N	-0-		-0-	

HERMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 165324		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842				
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-		-0-	
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	N	-0-		-0-	
08	3782 X	3695	-0-	-87	-0-	3695	2	N	-0-		-0-	
09	3690 X	3598	-0-	-92	-0-	3598	2	N	-0-		-0-	
10	3813 X	3806	-0-	-7	-0-	3806	2	N	-0-		-0-	
11	3690 X	3527	-0-	-163	-0-	3527	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677																
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942																
06	7440	X	7362	-0-	-78	-0-	-0-	588	1	6774	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7452	-0-	-236	-0-	-0-	628	1	6824	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	7250	-0-	-438	-0-	-0-	608	1	6642	2	N	-0-			-0-
09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	-0-	588	1	6721	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	7450	-0-	-145	-0-	-0-	608	1	6842	2	N	-0-			-0-
11	7350	X	7291	-0-	-59	-0-	-0-	588	1	6703	2	N	-0-			-0-

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230																
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	-0-	232	1			N	-0-			-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	61	9	N	55			55
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	9	9	N	8			63
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	14	9	N	13			76
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	11	9	N	10			86
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	11	9	N	10			96

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622																
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	1848	-0-	-1004	-0-	-0-	1833	2	15	9	N	14			14
08	2852	X	2582	-0-	-270	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			14
09	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	-0-	2220	2			N	-0-			14
10	2635	X	2233	-0-	-402	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			14
11	2550	X	1749	-0-	-801	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			14

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296																
06	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	-0-	11652	2	70	9	N	64			205
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	-0-	10640	2	64	9	N	58	194	1	69
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	-0-	8107	2	59	9	N	54			123
09	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	-0-	11725	2	58	9	N	53			176
10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	-0-	7595	2	68	9	N	62	110	1	128
*11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	-0-	7276	2	67	9	N	61			189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	2910 X	2377	-0-	-533	-0-	232	1	2101	2	N	40	109	
07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	44	9	4732	2	N	91	200	
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	100	9	3393	2	N	52	191 1	61
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	57	9	2771	2	N	56	117	
10	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	232	1	2710	2	N	44	161	
*11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	48	9	2662	2	N	53	214	
						58	9						
SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483					
06	2520 X	2394	-0-	-126	-0-	2366	2	28	9	N	25	127	
07	2387 X	2229	-0-	-158	-0-	2199	2	30	9	N	27	154	
08	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2284	2	34	9	N	31	185	
09	2550 X	2179	-0-	-371	-0-	2149	2	30	9	N	27	212	
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	575	1	2248	2	N	28	183 1	57
*11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	31	9	2205	2	N	32	89	
						35	9						
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818					
06	2910 X	2640	-0-	-270	-0-	519	1	2121	2	N	-0-	-0-	
07	3007 X	1924	-0-	-1083	-0-	554	1	1370	2	N	-0-	-0-	
08	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	536	1	1870	2	N	-0-	-0-	
09	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	519	1	2411	2	N	-0-	-0-	
10	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	536	1	2024	2	N	-0-	-0-	
*11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	519	1	1867	2	N	-0-	-0-	
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619					
06	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1464	2	10	9	N	9	189 1	36
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1384	2	8	9	N	7	43	
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	N	9	52	
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11	9	N	10	62	
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1350	2	15	9	N	14	76	
11	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1351	2	20	9	N	18	94	
NEINAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640					
06	3120 X	468	-0-	-2652	-0-	348	1	120	2	N	-0-	-0-	
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-	-0-	
08	3224 X	986	-0-	-2238	-0-	360	1	626	2	N	-0-	-0-	
09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	360	1	2787	2	N	-0-	-0-	
10	2759 X	1728	-0-	-1031	-0-	384	1	1344	2	N	-0-	-0-	
11	3600 X	2643	-0-	-957	-0-	360	1	2283	2	N	-0-	-0-	
NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6630 X	6013	-0-	-617	-0-	348	1	5665	2	N	-0-	-0-
07	6851 X	6083	-0-	-768	-0-	372	1	5711	2	N	-0-	-0-
08	6851 X	6072	-0-	-779	-0-	360	1	5712	2	N	-0-	-0-
09	6090 X	5369	-0-	-721	-0-	348	1	5021	2	N	-0-	-0-
10	6293 X	5133	-0-	-1160	-0-	360	1	4773	2	N	-0-	-0-
11	6000 X	4170	-0-	-1830	-0-	348	1	3822	2	N	-0-	-0-

MCFARLANE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 167648		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197				
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	348	1	708	2	N	-0-	-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	771	2	N	-0-	-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	360	1	504	2	N	-0-	-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	-0-
11	840 N	439	-0-	-401	-0-	439	2			N	-0-	-0-

HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060				
06	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-	-0-
07	7936 X	7839	-0-	-97	-0-	7839	2			N	-0-	-0-
08	7750 X	7482	-0-	-268	-0-	7482	2			N	-0-	-0-
09	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-	-0-
10	7936 X	6379	-0-	-1557	-0-	6379	2			N	-0-	-0-
11	7680 X	7162	-0-	-518	-0-	7162	2			N	-0-	-0-

BONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167657		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550				
06	4530 X	2737	-0-	-1793	-0-	348	1	2389	2	N	-0-	-0-
07	4681 X	3094	-0-	-1587	-0-	3094	2			N	-0-	-0-
08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	360	1	4029	2	N	-0-	-0-
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	360	1	3960	2	N	-0-	-0-
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	384	1	3424	2	N	-0-	-0-
*11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	360	1	3019	2	N	-0-	-0-

KIMICH		WELL #: 1		RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686				
06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-	-0-
07	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-	-0-
08	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-	-0-
09	7410 X	6691	-0-	-719	-0-	6691	2			N	-0-	-0-
10	7657 X	6630	-0-	-1027	-0-	6630	2			N	-0-	-0-
11	6930 X	6539	-0-	-391	-0-	6539	2			N	-0-	-0-

CITATION UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168242		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811				
06	9960 X	9546	-0-	-414	-0-	9074	2	472	9	N	429	178
07	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	9560	2	560	9	N	509	124
08	11191 X	10267	-0-	-924	-0-	9709	2	558	9	N	507	249
09	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10077	2	550	9	N	500	173
10	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	10828	2	636	9	N	578	174
11	9030 X	8962	-0-	-68	-0-	8441	2	521	9	N	474	272

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HOLLISTER		WELL #: 2H		RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAST CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 168633		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806								
*02	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7865	2	1	9	N	1					121
*03	8680 X	7942	-0-	-738	-0-	7942	2			N	-0-					121
*04	8400 X	6620	-0-	-1780	-0-	6620	2			N	-0-					121
*05	8711 X	6410	-0-	-2301	-0-	6410	2			N	-0-					121
*06	8430 X	5869	-0-	-2561	-0-	5869	2			N	-0-					121
*07	8711 X	5957	-0-	-2754	-0-	5957	2			N	-0-					121
*08	7936 X	5729	-0-	-2207	-0-	5729	2			N	-0-					121
*09	T. A.	5452	-0-	5452	5452	5452	2			N	-0-					121
*10	T. A.	5359	-0-	5359	10811	5359	2			N	-0-					121
11	T. A.	5137	-0-	5137	15948	5137	2			N	-0-					121

GOODRICH		WELL #: 1		RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597								
06	12720 X	12567	-0-	-153	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
07	13144 X	12107	-0-	-1037	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
08	12648 X	10338	-0-	-2310	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
09	12090 X	8145	-0-	-3945	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
10	12989 X	8619	-0-	-4370	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
11	12570 X	11100	-0-	-1470	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

BELL		WELL #: 1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690								
06	4050 X	4022	-0-	-28	-0-	3946	2	76	9	N	69	188	1			43
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4202	2	74	9	N	67					110
08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3964	2	85	9	N	77					187
09	4410 X	3463	-0-	-947	-0-	3398	2	65	9	N	59	184	1			62
10	4557 X	2181	-0-	-2376	-0-	2128	2	53	9	N	48					110
11	4140 X	3611	-0-	-529	-0-	3543	2	68	9	N	62					172

LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632								
06	2160 X	1628	-0-	-532	-0-	348	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	372	1	3188	2	N	-0-					-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	360	1	901	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	14656	-0-	11656	11656	348	1	14308	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	805	-0-	-2295	9361	360	1	445	2	N	-0-					-0-
*11	12619 X	3258	-0-	-9361	-0-	348	1	2910	2	N	-0-					-0-

PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672								
06	9480 X	8024	-0-	-1456	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
07	9796 X	8229	-0-	-1567	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
08	9362 X	8237	-0-	-1125	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
09	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
10	8277 X	8211	-0-	-66	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
11	8010 X	7786	-0-	-224	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998			TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370			
06	3452	X	3452	-0-	-0-	348	1	3104 2	N	-0-		-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	372	1	3171 2	N	-0-		-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	360	1	2872 2	N	-0-		-0-
09	3121	X	3121	-0-	-0-	348	1	2773 2	N	-0-		-0-
10	2945	X	2679	-0-	-266	360	1	2319 2	N	-0-		-0-
11	2850	X	2224	-0-	-626	348	1	1876 2	N	-0-		-0-

SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939			
06	4050	X	2632	-0-	-1418	348	1	2284 2	N	-0-		-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	372	1	4726 2	N	-0-		-0-
08	4185	X	4102	-0-	-83	360	1	3742 2	N	-0-		-0-
09	3840	X	3809	-0-	-31	348	1	3461 2	N	-0-		-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	360	1	4188 2	N	-0-		-0-
11	4920	X	3489	-0-	-1431	348	1	3141 2	N	-0-		-0-

HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998			TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734			
06	5580	X	5045	-0-	-535	5045	2		N	-0-		-0-
07	5456	X	5122	-0-	-334	5122	2		N	-0-		-0-
08	5394	X	4538	-0-	-856	4538	2		N	-0-		-0-
09	5220	X	3556	-0-	-1664	3556	2		N	-0-		-0-
10	5363	X	3357	-0-	-2006	3357	2		N	-0-		-0-
11	5040	X	3749	-0-	-1291	3749	2		N	-0-		-0-

HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489			
06	2850	X	2784	-0-	-66	337	1	2425 2	N	20		126
						22	9					
07	3372	X	3372	-0-	-0-	360	1	2986 2	N	24		150
						26	9					
08	3375	X	3375	-0-	-0-	348	1	3001 2	N	24		174
						26	9					
09	3349	X	3349	-0-	-0-	337	1	2988 2	N	22		196
						24	9					
10	3033	X	3033	-0-	-0-	348	1	2664 2	N	19	179 1	36
						21	9					
11	2850	X	2503	-0-	-347	337	1	2144 2	N	20		56
						22	9					

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034			
06	2564	X	2564	-0-	-0-	2542	2	22 9	N	20		89
07	2573	X	1955	-0-	-618	1914	2	41 9	N	37		126
08	2511	X	1710	-0-	-801	1675	2	35 9	N	32		158
09	2430	X	1455	-0-	-975	1434	2	21 9	N	19		177
10	2573	X	1438	-0-	-1135	1415	2	23 9	N	21	165 1	33
11	1650	N	1380	-0-	-270	1355	2	25 9	N	23		56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2		N	-0-		-0-
07	15376 X	15365	-0-	-11	-0-	15365	2		N	-0-		-0-
08	14570 X	14409	-0-	-161	-0-	14409	2		N	-0-		-0-
09	15720 X	14517	-0-	-1203	-0-	14517	2		N	-0-		-0-
10	16244 X	14485	-0-	-1759	-0-	14485	2		N	-0-		-0-
11	15660 X	12769	-0-	-2891	-0-	12769	2		N	-0-		-0-

BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801												
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-		-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-
11	960 N	363	-0-	-597	-0-	363	2		N	-0-		-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018												
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	520	1	3064	2	N	116	159
						128	9					
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	555	1	3611	2	N	119	93
						131	9				185	1
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	574	1	2518	2	N	98	191
						108	9					
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	520	1	2368	2	N	101	114
						111	9				178	1
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	555	1	2582	2	N	118	43
						130	9				189	1
*11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	537	1	817	2	N	63	106
						69	9					

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578												
06	10770 X	10629	-0-	-141	-0-	10629	2		N	-0-		-0-
07	11129 X	10805	-0-	-324	-0-	10805	2		N	-0-		-0-
08	11098 X	10528	-0-	-570	-0-	10528	2		N	-0-		-0-
09	10740 X	9852	-0-	-888	-0-	9852	2		N	-0-		-0-
10	10974 X	9728	-0-	-1246	-0-	9728	2		N	-0-		-0-
11	10620 X	9420	-0-	-1200	-0-	9420	2		N	-0-		-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150												
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	17760 X	17184	-0-	-576	-0-	17184	2	N	-0-		-0-	
07	18135 X	17286	-0-	-849	-0-	17286	2	N	-0-		-0-	
08	18135 X	17425	-0-	-710	-0-	17425	2	N	-0-		-0-	
09	17550 X	14307	-0-	-3243	-0-	14307	2	N	-0-		-0-	
10	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2	N	-0-		-0-	
11	17190 X	14515	-0-	-2675	-0-	14515	2	N	-0-		-0-	

HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942				
06	3510 X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2	N	-0-		-0-	
07	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3489	2	N	-0-		-0-	
08	3534 X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2	N	-0-		-0-	
09	3480 X	3447	-0-	-33	-0-	3447	2	N	-0-		-0-	
10	3596 X	3372	-0-	-224	-0-	3372	2	N	-0-		-0-	
11	3390 X	3276	-0-	-114	-0-	3276	2	N	-0-		-0-	

ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575				
06	9390 X	8479	-0-	-911	-0-	8479	2	N	-0-		-0-	
07	9703 X	7846	-0-	-1857	-0-	7846	2	N	-0-		-0-	
08	9703 X	7633	-0-	-2070	-0-	7633	2	N	-0-		-0-	
09	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2	N	-0-		-0-	
10	8773 X	7803	-0-	-970	-0-	7803	2	N	-0-		-0-	
11	8490 X	7883	-0-	-607	-0-	7883	2	N	-0-		-0-	

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171931		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119				
06	1920 X	1647	-0-	-273	-0-	1647	2	N	-0-		-0-	
07	1922 X	1714	-0-	-208	-0-	1714	2	N	-0-		-0-	
08	1922 X	1774	-0-	-148	-0-	1774	2	N	-0-		-0-	
09	1830 X	1696	-0-	-134	-0-	1696	2	N	-0-		-0-	
10	1891 X	1823	-0-	-68	-0-	1823	2	N	-0-		-0-	
11	1710 X	1708	-0-	-2	-0-	1708	2	N	-0-		-0-	

ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605				
06	3000 N	3053	-0-	53	53	2954	2	99 9	N	90	183 1	44
07	2827 N	2774	-0-	-53	-0-	2701	2	73 9	N	66		110
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2326	2	61 9	N	55		165
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2084	2	53 9	N	48		213
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2109	2	47 9	N	43	185 1	71
*11	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2052	2	66 9	N	60		131

STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324				
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		70
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	978	2	9 9	N	8		78
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11 9	N	10		88
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9 9	N	8		96
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	902	2	10 9	N	9		105
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25 9	N	23		128

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180				
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	194	1	4662	2	N	-0-	-0-
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	207	1	4644	2	N	-0-	-0-
08	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	200	1	4696	2	N	-0-	-0-
09	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	194	1	4808	2	N	-0-	-0-
10	5022 X	4384	-0-	-638	-0-	200	1	4184	2	N	-0-	-0-
11	4860 X	3106	-0-	-1754	-0-	194	1	2912	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	324 2	N	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-

RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261		
06	5970 X	5819	-0-	-151	-0-	5819 2	N	-0-		-0-
07	6169 X	5172	-0-	-997	-0-	5172 2	N	-0-		-0-
08	6417 X	4584	-0-	-1833	-0-	4584 2	N	-0-		-0-
09	6210 X	525	-0-	-5685	-0-	525 2	N	-0-		-0-
10	6014 X	2578	-0-	-3436	-0-	2578 2	N	-0-		-0-
11	5820 X	1165	-0-	-4655	-0-	1165 2	N	-0-		-0-

VIKING		WELL #: 1		RRCID -> 173242		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234		
06	4590 X	4283	-0-	-307	-0-	4283 2	N	-0-		-0-
07	4743 X	3219	-0-	-1524	-0-	3219 2	N	-0-		-0-
08	6045 X	2748	-0-	-3297	-0-	2748 2	N	-0-		-0-
09	5850 X	3451	-0-	-2399	-0-	3451 2	N	-0-		-0-
10	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2	N	-0-		-0-
*11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2	N	-0-		-0-

STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688		
06	3000 X	2924	-0-	-76	-0-	2924 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2808	-0-	-292	-0-	2808 2	N	-0-		-0-
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2	N	-0-		-0-
09	2910 X	2247	-0-	-663	-0-	2247 2	N	-0-		-0-
10	3007 X	1990	-0-	-1017	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
*11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2	N	-0-		-0-

SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820		
06	930 N	879	-0-	-51	-0-	879 2	N	-0-		-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	898 2	N	-0-		-0-

TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085		
06	16470 X	13205	-0-	-3265	-0-	360 1	12845 2	N	-0-	-0-
07	17019 X	13307	-0-	-3712	-0-	360 1	12947 2	N	-0-	-0-
08	17019 X	13617	-0-	-3402	-0-	372 1	13245 2	N	-0-	-0-
09	15960 X	12775	-0-	-3185	-0-	360 1	12415 2	N	-0-	-0-
10	14632 X	12970	-0-	-1662	-0-	384 1	12586 2	N	-0-	-0-
11	13200 X	11884	-0-	-1316	-0-	360 1	11524 2	N	-0-	-0-

RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229		
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		204
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		204
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		204
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		204
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		204
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2	N	-0-		204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2640 X	2483	-0-	-157	-0-	2483	2	N	-0-		-0-
07		2697 X	2549	-0-	-148	-0-	2549	2	N	-0-		-0-
08		2604 X	2140	-0-	-464	-0-	2140	2	N	-0-		-0-
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-		-0-
10		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-		-0-
*11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-		-0-
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365												
06		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-		-0-
07		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-		-0-
08		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	N	-0-		-0-
09		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-		-0-
10		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-		-0-
*11		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2	N	-0-		-0-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220												
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
07		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		-0-
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2	N	-0-		-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801												
06		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	337	1	N	970	959	170
							1067	9				
07		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	360	1	N	669	762	77
							736	9				
08		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	348	1	N	532	577	32
							585	9				
09		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	337	1	N	505	382	155
							556	9				
10		7161 X	6661	-0-	-500	-0-	348	1	N	500	569	86
							550	9				
11		6930 X	3529	-0-	-3401	-0-	337	1	N	492	388	190
							541	9				
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402												
06		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	837	1	N	48		181
							53	9				
07		12772 X	12398	-0-	-374	-0-	865	1	N	-0-		181
08		13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	837	1	N	-0-		181
09		13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	810	1	N	-0-		181
10		14291 X	9538	-0-	-4753	-0-	837	1	N	1		182
							1	9				
11		13830 X	9062	-0-	-4768	-0-	810	1	N	-0-		182
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066												
06		3000 N	3517	-0-	517	517	3517	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2595	-0-	-505	12	2595	2	N	-0-		-0-
08		2066 N	2054	-0-	-12	-0-	2054	2	N	-0-		-0-
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-		-0-
10		1798 X	1235	-0-	-563	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
11		1740 X	1350	-0-	-390	-0-	1350	2	N	-0-		-0-

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
06	3630 X	3265	-0-	-365	-0-	3265 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	2971	-0-	-470	-0-	2971 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3472 X	2966	-0-	-506	-0-	2966 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3600 X	3249	-0-	-351	-0-	3249 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3720 X	3207	-0-	-513	-0-	3207 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2	N	-0-	-0-	-0-

SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062		
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	217 2	11 9 N	10		153
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	202 2	4 9 N	4		157
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		157
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		157
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		157
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2	N	-0-		157

DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081		
06	24180 X	23323	-0-	-857	-0-	348 1	22975 2 N	-0-		-0-
07	24149 X	24005	-0-	-144	-0-	372 1	23633 2 N	-0-		-0-
08	23870 X	23625	-0-	-245	-0-	360 1	23265 2 N	-0-		-0-
09	23370 X	21987	-0-	-1383	-0-	348 1	21639 2 N	-0-		-0-
10	24149 X	22562	-0-	-1587	-0-	360 1	22202 2 N	-0-		-0-
11	23310 X	16297	-0-	-7013	-0-	348 1	15949 2 N	-0-		-0-

GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070		
06	3000 N	3437	-0-	437	437	3247 2	190 9 N	173	191 1	119
07	3100 N	4065	-0-	965	1402	3529 2	536 9 N	487	373 1	233
08	3100 N	3482	-0-	382	1784	3346 2	136 9 N	124	192 1	165
09	3000 N	3205	-0-	205	1989	3111 2	94 9 N	85		250
10	5262 X	3273	-0-	-1989	-0-	3186 2	87 9 N	79	183 1	146
*11	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2178 2	95 9 N	86		232

WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695		
06	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5156 2	39 9 N	35		60
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4461 2	46 9 N	42		102
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4516 2	47 9 N	43		145
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3923 2	42 9 N	38		183
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2559 2	42 9 N	38	192 1	29
*11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4279 2	19 9 N	17		46

TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870		
06	12930 X	10645	-0-	-2285	-0-	10645 2	N	-0-		-0-
07	13299 X	12962	-0-	-337	-0-	12962 2	N	-0-		-0-
08	13299 X	11731	-0-	-1568	-0-	11731 2	N	-0-		-0-
09	12660 X	10142	-0-	-2518	-0-	10142 2	N	-0-		-0-
10	12555 X	12413	-0-	-142	-0-	12413 2	N	-0-		-0-
11	12540 X	11961	-0-	-579	-0-	11961 2	N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764		
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-		-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		-0-
*11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-		-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2790 X	2373	-0-	-417	-0-	2328	2	45	9	N	41		187
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4587	2	33	9	N	30		217
08	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5074	2	44	9	N	40	189 1	68
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4255	2	28	9	N	25		93
10	2883 X	2482	-0-	-401	-0-	2426	2	56	9	N	51		144
*11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3964	2	28	9	N	25		169

WRANGLER		WELL #:		1	RRCID ->	175276	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14984	PERF.	14889 -	19076
06	4650 X	3349	-0-	-1301	-0-	3349	2			N	-0-		-0-
07	4805 X	3479	-0-	-1326	-0-	3479	2			N	-0-		-0-
08	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-		-0-
09	3780 X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2			N	-0-		-0-
10	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	3408	2			N	-0-		-0-
11	4950 X	4124	-0-	-826	-0-	4124	2			N	-0-		-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175403	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	15487	PERF.	15465 -	20200
06	5250 X	4918	-0-	-332	-0-	348	1	4570	2	N	-0-		-0-
07	5425 X	4592	-0-	-833	-0-	372	1	4220	2	N	-0-		-0-
08	5425 X	4095	-0-	-1330	-0-	360	1	3735	2	N	-0-		-0-
09	5130 X	4523	-0-	-607	-0-	348	1	4175	2	N	-0-		-0-
10	5270 X	4617	-0-	-653	-0-	360	1	4257	2	N	-0-		-0-
11	4920 X	4288	-0-	-632	-0-	348	1	3940	2	N	-0-		-0-

MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175710	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.	15792 -	21610
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
11	630 N	10	-0-	-620	-0-	10	2			N	-0-		-0-

PAAPE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	175997	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	11500 -	15110
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1693	2	28	9	N	25		144
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1510	2	37	9	N	34		178
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-		178
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15		193
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1445	2	20	9	N	18	174 1	37
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1522	2	29	9	N	26		63

CORNELIA		WELL #:		1	RRCID ->	176228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8792 -	9000
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LEVIEEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	11430 -	14197
06	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1258	2	48	9	N	44	192 1	49
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-		49
*08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-		49
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15		64
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	2	19	9	N	17		81
*11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	N	17		98

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N		8 -0-	-112	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	260 N		260 -0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
08	614 N		614 -0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
09	356 N		356 -0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	3 N		3 -0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	600 N		396 -0-	-204	-0-	396	2			N	-0-			-0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
06	2310 X	1302	-0-	-1008	-0-	348	1	954	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	1201	-0-	-1186	-0-	372	1	829	2	N	-0-			-0-
08	2418 X	502	-0-	-1916	-0-	360	1	142	2	N	-0-			-0-
09	2340 X	517	-0-	-1823	-0-	348	1	169	2	N	-0-			-0-
10	2232 X	457	-0-	-1775	-0-	457	2			N	-0-			-0-
*11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848														
06	19440 X	15304	-0-	-4136	-0-	15304	2			N	-0-			-0-
07	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	21145	2			N	-0-			-0-
08	19592 X	19381	-0-	-211	-0-	19381	2			N	-0-			-0-
09	18480 X	18261	-0-	-219	-0-	18261	2			N	-0-			-0-
10	18755 X	18714	-0-	-41	-0-	18714	2			N	-0-			-0-
11	20460 X	17487	-0-	-2973	-0-	17487	2			N	-0-			-0-

MCHEMRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152														
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	845	-0-	-325	-0-	845	2			N	-0-			-0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440														
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			115
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1032	2	41	9	N	37			152
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	N	16			168
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			168
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	273	2	14	9	N	13			181
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1060	2	21	9	N	19	171	1	29

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID ->	179142	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	15667	PERF.15425 - 19743			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM		WELL #: 2H		RRCID ->	179768	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	15265	PERF.14915 - 18089			
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-			-0-

DOC UNIT		WELL #: 1RE		RRCID ->	179780	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11236 - 14115				
06	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5760	2	197	9	N	179	192	1	133
07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5161	2	156	9	N	142	186	1	89
08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5143	2	164	9	N	149	183	1	55
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5295	2	189	9	N	172			227
10	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6266	2	198	9	N	180	193	1	214
*11	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6361	2	222	9	N	202	190	1	226

ISAAC		WELL #: 1H		RRCID ->	180143	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	15636	PERF.15080 - 19866			
06	840 N	158	-0-	-682	-0-	158	2		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	450 N	248	-0-	-202	-0-	248	2		N	-0-			-0-

MARSHALL, L. Z.		WELL #: 1		RRCID ->	184085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17575	PERF.12335 - 17575			
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			120
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			120
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120	1	-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

SARA BETH		WELL #: 1RE		RRCID ->	185561	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11198 - 14695				
06	3330 X	1526	-0-	-1804	-0-	1425	2	101	9	N	92	186	1	39
07	3162 X	999	-0-	-2163	-0-	934	2	65	9	N	59			98
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3028	2	235	9	N	214	184	1	128
09	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3293	2	227	9	N	206	192	1	142
10	2542 X	1286	-0-	-1256	-0-	1207	2	79	9	N	72	176	1	38
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		2400 X	2083	-0-	-317	-0-	1846	2	237	9	N	230
07		2480 X	1866	-0-	-614	-0-	1783	2	83	9	N	118
08		2294 X	2219	-0-	-75	-0-	1992	2	227	9	N	132
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1572	2	99	9	N	222
10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2093	2	252	9	N	81
11		2160 N	1786	-0-	-374	-0-	1653	2	133	9	N	202

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293												
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1411	2	117	9	N	217
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1374	2	97	9	N	114
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1195	2	86	9	N	192
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1102	2	94	9	N	83
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1228	2	106	9	N	179
*11		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1233	2	106	9	N	82

BRENNHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650												
06		16680 X	15777	-0-	-903	-0-	15777	2			N	-0-
07		17236 X	16769	-0-	-467	-0-	16769	2			N	-0-
08		17019 X	16221	-0-	-798	-0-	16221	2			N	-0-
09		16470 X	14532	-0-	-1938	-0-	14532	2			N	-0-
10		17019 X	15698	-0-	-1321	-0-	15698	2			N	-0-
11		16230 X	14402	-0-	-1828	-0-	14402	2			N	-0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175												
06		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4191	2	323	9	N	215
07		4278 X	4230	-0-	-48	-0-	4001	2	229	9	N	57
08		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3776	2	226	9	N	78
09		3960 X	3926	-0-	-34	-0-	3694	2	232	9	N	99
10		4650 X	4149	-0-	-501	-0-	3904	2	245	9	N	140
11		4500 X	3905	-0-	-595	-0-	3664	2	241	9	N	165

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340												
06		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-
07		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-
08		4371 X	2421	-0-	-1950	-0-	2421	2			N	-0-
09		3360 X	2325	-0-	-1035	-0-	2325	2			N	-0-
10		5022 X	1113	-0-	-3909	-0-	1113	2			N	-0-
11		4860 X	3300	-0-	-1560	-0-	3300	2			N	-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122												
06		510 N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	68
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68
10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	68
*11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	69

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810												
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15256 - 19166	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-	
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2	N	-0-			-0-	
08	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	N	-0-			-0-	
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-			-0-	
10	1271 X	1269	-0-	-2	-0-	1269	2	N	-0-			-0-	
11	4740 X	863	-0-	-3877	-0-	863	2	N	-0-			-0-	

PENICK		WELL #:		1RE		RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10018 - 13700	
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4616	2	68 9	N	62		158	
07	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4494	2	65 9	N	59	180 1	37	
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	5874	2	144 9	N	131		168	
09	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4791	2	91 9	N	83	192 1	59	
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4424	2	152 9	N	138		197	
*11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2772	2	125 9	N	114	190 1	121	

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15106 - 19845	
06	5610 X	4043	-0-	-1567	-0-	4043	2		N	-0-		-0-	
07	5797 X	4142	-0-	-1655	-0-	4142	2		N	-0-		-0-	
08	5797 X	4373	-0-	-1424	-0-	4373	2		N	-0-		-0-	
09	4620 X	4186	-0-	-434	-0-	4186	2		N	-0-		-0-	
10	4588 X	4271	-0-	-317	-0-	4271	2		N	-0-		-0-	
11	4230 X	4215	-0-	-15	-0-	4215	2		N	-0-		-0-	

WEISS		WELL #:		2H		RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14950 - 18350	
06	22260 X	21700	-0-	-560	-0-	21700	2		N	-0-		-0-	
07	23002 X	21869	-0-	-1133	-0-	21869	2		N	-0-		-0-	
08	23002 X	21405	-0-	-1597	-0-	21405	2		N	-0-		-0-	
09	21900 X	18905	-0-	-2995	-0-	18905	2		N	-0-		-0-	
10	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2		N	-0-		-0-	
11	21690 X	19339	-0-	-2351	-0-	19339	2		N	-0-		-0-	

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439		PERF.13292 - 19215	
06	5520 X	5352	-0-	-168	-0-	348	1	5004 2	N	-0-		-0-	
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	372	1	4304 2	N	-0-		-0-	
08	8091 X	5015	-0-	-3076	-0-	360	1	4655 2	N	-0-		-0-	
09	7830 X	4843	-0-	-2987	-0-	348	1	4495 2	N	-0-		-0-	
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	360	1	5985 2	N	-0-		-0-	
*11	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	348	1	5141 2	N	-0-		-0-	

DIETZ, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971	
06	6210 X	5886	-0-	-324	-0-	5500	2	386 9	N	351	383 1	195	
07	6386 X	6035	-0-	-351	-0-	5784	2	251 9	N	228	383 1	40	
08	6541 X	5992	-0-	-549	-0-	5699	2	293 9	N	266	191 1	115	
09	6300 X	5907	-0-	-393	-0-	5609	2	298 9	N	271	190 1	196	
10	6262 X	5957	-0-	-305	-0-	5652	2	305 9	N	277	376 1	97	
11	5880 X	5444	-0-	-436	-0-	5145	2	299 9	N	272	184 1	185	

JARMON UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860	
06	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2		N	-0-		-0-	
07	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	2		N	-0-		-0-	
08	21545 X	8722	-0-	-12823	-0-	8722	2		N	-0-		-0-	
09	20850 X	9255	-0-	-11595	-0-	9255	2		N	-0-		-0-	
10	17236 X	14422	-0-	-2814	-0-	14422	2		N	-0-		-0-	
11	16680 X	12257	-0-	-4423	-0-	12257	2		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1439	2	24	9	N	22	79
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1545	2	21	9	N	19	98
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1522	2	20	9	N	18	116
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	N	17	133
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1583	2	24	9	N	22	155
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1524	2	20	9	N	18	173

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419				
06	41331 X	41331	-0-	-0-	-0-	348	1	40983	2	N	-0-	-0-
07	34235 X	34235	-0-	-0-	-0-	372	1	33863	2	N	-0-	-0-
08	25393 X	25393	-0-	-0-	-0-	360	1	25033	2	N	-0-	-0-
09	43080 X	22836	-0-	-20244	-0-	348	1	22488	2	N	-0-	-0-
10	44516 X	21899	-0-	-22617	-0-	360	1	21539	2	N	-0-	-0-
11	41340 X	26551	-0-	-14789	-0-	348	1	26203	2	N	-0-	-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547				
06	21510 X	17805	-0-	-3705	-0-	17805	2			N	-0-	-0-
07	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2			N	-0-	-0-
08	22426 X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	2			N	-0-	-0-
09	19110 X	18047	-0-	-1063	-0-	18047	2			N	-0-	-0-
10	21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	21174	2			N	-0-	-0-
11	21690 X	20327	-0-	-1363	-0-	20327	2			N	-0-	-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720				
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3923	2	51	9	N	46	54
07	4061 X	3831	-0-	-230	-0-	3816	2	15	9	N	14	68
08	4061 X	3869	-0-	-192	-0-	3850	2	19	9	N	17	85
09	3960 X	3769	-0-	-191	-0-	3752	2	17	9	N	15	100
10	4092 X	3913	-0-	-179	-0-	3895	2	18	9	N	16	116
11	3960 X	3705	-0-	-255	-0-	3685	2	20	9	N	18	134

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444				
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1511	2	70	9	N	64	35
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1728	2	65	9	N	59	94
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2463	2	91	9	N	83	177
09	3000 N	3252	-0-	252	-0-	3107	2	145	9	N	132	126
10	3100 N	4772	-0-	1672	-0-	4581	2	191	9	N	174	119
*11	3000 N	5252	-0-	2252	-0-	4176	2	212	9	N	193	123

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221				
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1028	2	57	9	N	52	106
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1108	2	36	9	N	33	139
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17	156
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	N	15	171
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1080	2	22	9	N	20	65
11	1320 N	1058	-0-	-262	-0-	1025	2	33	9	N	30	95

JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415				
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-	-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-	-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-	-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-	-0-
11	1140 N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925				
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1445 2	34 9	N	31	147	
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1525 2	28 9	N	25	172	
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1441 2	26 9	N	24	196	
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1355 2	26 9	N	24	220	
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 2	29 9	N	26	65	
11	1410 N	1255	-0-	-155	-0-	-0-	1225 2	30 9	N	27	92	

COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400				
06	8850 X	8148	-0-	-702	-0-	-0-	348 1	7800 2	N	-0-	-0-	
07	9145 X	8385	-0-	-760	-0-	-0-	372 1	8013 2	N	-0-	-0-	
08	8711 X	8486	-0-	-225	-0-	-0-	360 1	8126 2	N	-0-	-0-	
09	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	-0-	348 1	7921 2	N	-0-	-0-	
10	8432 X	8243	-0-	-189	-0-	-0-	360 1	7883 2	N	-0-	-0-	
11	8220 X	7898	-0-	-322	-0-	-0-	348 1	7550 2	N	-0-	-0-	

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150				
06	6210 X	5778	-0-	-432	-0-	-0-	5778 2		N	-0-	-0-	
07	6200 X	5581	-0-	-619	-0-	-0-	5581 2		N	-0-	-0-	
08	6200 X	3143	-0-	-3057	-0-	-0-	3143 2		N	-0-	-0-	
09	6000 X	2559	-0-	-3441	-0-	-0-	2559 2		N	-0-	-0-	
10	5983 X	2821	-0-	-3162	-0-	-0-	2821 2		N	-0-	-0-	
*11	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	-0-	7444 2		N	-0-	-0-	

DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521				
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	-0-	3239 2		N	-0-	-0-	
07	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-	-0-	
08	2728 X	1176	-0-	-1552	-0-	-0-	1176 2		N	-0-	-0-	
09	3660 X	1322	-0-	-2338	-0-	-0-	1322 2		N	-0-	-0-	
10	3782 X	3302	-0-	-480	-0-	-0-	3302 2		N	-0-	-0-	
11	3240 X	2093	-0-	-1147	-0-	-0-	2093 2		N	-0-	-0-	

MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170				
06	2070 N	1274	-0-	-796	-0-	-0-	1274 2		N	-0-	-0-	
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-	-0-	
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-	-0-	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	-0-	
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-	-0-	
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GOLDBERG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	15351	PERF.	15280 - 18390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE	
06	9420 X	7546	-0-	-1874	-0-	7546	2	N	-0-		-0-	
07	9734 X	6851	-0-	-2883	-0-	6851	2	N	-0-		-0-	
08	9734 X	6164	-0-	-3570	-0-	6164	2	N	-0-		-0-	
09	8460 X	7062	-0-	-1398	-0-	7062	2	N	-0-		-0-	
10	8401 X	6406	-0-	-1995	-0-	6406	2	N	-0-		-0-	
11	7560 X	5280	-0-	-2280	-0-	5280	2	N	-0-		-0-	

RIO LOBO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	203907	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	11852 - 15395
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	66	2	N	11		197	
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	64	2	N	30	192 1	35	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		35	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		35	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		35	
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		35	

KRAUSE, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	203908	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	11917 - 18030
06	600 N	538	-0-	-62	-0-	529	2	N	8		104	
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	550	2	N	20		124	
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		124	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		124	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	N	5		129	
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	426	2	N	7		136	

ROTELLO UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204567	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	13373	PERF.	12895 - 15488
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		181	
07	3100 N	3305	-0-	205	205	331	1	N	2		183	
08	2578 N	2373	-0-	-205	-0-	320	1	N	1		184	
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	310	1	N	1		185	
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	320	1	N	1		186	
11	2640 X	1879	-0-	-761	-0-	310	1	N	-0-		186	

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300
06	7740 X	7295	-0-	-445	-0-	348	1	N	-0-		-0-	
07	7998 X	7770	-0-	-228	-0-	372	1	N	-0-		-0-	
08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-		-0-	
09	7560 X	7230	-0-	-330	-0-	348	1	N	-0-		-0-	
10	7812 X	7549	-0-	-263	-0-	360	1	N	-0-		-0-	
11	7650 X	7351	-0-	-299	-0-	348	1	N	-0-		-0-	

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205215	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	9443	PERF.	9120 - 13800
06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	213	1	N	74	183 1	67	
07	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	227	1	N	82		149	
08	4588 X	3764	-0-	-824	-0-	220	1	N	65	189 1	25	
09	4800 X	2942	-0-	-1858	-0-	213	1	N	46		71	
10	4960 X	3064	-0-	-1896	-0-	220	1	N	87		158	
11	3720 X	3173	-0-	-547	-0-	213	1	N	99	186 1	71	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5220 X	4063	-0-	-1157	-0-	4063 2		N	-0-		-0-
07		5146 X	3201	-0-	-1945	-0-	3201 2		N	-0-		-0-
08		4526 X	3285	-0-	-1241	-0-	3285 2		N	-0-		-0-
09		4380 X	3532	-0-	-848	-0-	3532 2		N	-0-		-0-
10		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 2		N	-0-		-0-
*11		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442 2		N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
06		4230 X	3639	-0-	-591	-0-	3639 2		N	-0-		-0-
07		4371 X	3929	-0-	-442	-0-	3929 2		N	-0-		-0-
08		4309 X	4084	-0-	-225	-0-	4084 2		N	-0-		-0-
09		4170 X	2681	-0-	-1489	-0-	2681 2		N	-0-		-0-
10		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	3753	-0-	-207	-0-	3753 2		N	-0-		-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
06		14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	348 1	13884 2	N	-0-		137
07		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	372 1	11369 2	N	-0-		137
08		10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	360 1	10367 2	N	1		138
							1 9					
09		16080 X	10308	-0-	-5772	-0-	348 1	9959 2	N	1		139
							1 9					
10		16616 X	9657	-0-	-6959	-0-	360 1	9297 2	N	-0-		139
11		14220 X	10713	-0-	-3507	-0-	348 1	10364 2	N	1		140
							1 9					

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400												
06		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	348 1	6601 2	N	-0-		-0-
07		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	372 1	5052 2	N	-0-		-0-
08		5270 X	2691	-0-	-2579	-0-	360 1	2331 2	N	-0-		-0-
09		3840 X	1664	-0-	-2176	-0-	1664 2		N	-0-		-0-
10		7192 X	1428	-0-	-5764	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
11		6960 X	1181	-0-	-5779	-0-	1181 2		N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
06		270 N	144	-0-	-126	-0-	141 2	3 9	N	3		170
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		170
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		170
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		170
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	N	1		171
*11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		171

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
06		9330 X	8335	-0-	-995	-0-	348 1	7987 2	N	-0-		-0-
07		9641 X	8509	-0-	-1132	-0-	372 1	8137 2	N	-0-		-0-
08		8959 X	8581	-0-	-378	-0-	360 1	8221 2	N	-0-		-0-
09		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	348 1	7987 2	N	-0-		-0-
10		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	360 1	8173 2	N	-0-		-0-
*11		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	348 1	7760 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MOORE, H. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	194	1	7556	2	N	7	107
07	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	207	1	8628	2	N	5	112
08	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	200	1	8678	2	N	8	120
09	9240 X	8101	-0-	-1139	-0-	194	1	7903	2	N	4	124
10	9269 X	7611	-0-	-1658	-0-	200	1	7409	2	N	2	126
11	8610 X	6308	-0-	-2302	-0-	194	1	6110	2	N	4	130

RANGER		WELL #: 2		RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505				
06	7590 X	5440	-0-	-2150	-0-	5440	2		N	-0-	-0-	
07	7843 X	4925	-0-	-2918	-0-	4925	2		N	-0-	-0-	
08	7130 X	5289	-0-	-1841	-0-	5289	2		N	-0-	-0-	
09	6540 X	5254	-0-	-1286	-0-	5254	2		N	-0-	-0-	
10	6479 X	4484	-0-	-1995	-0-	4484	2		N	-0-	-0-	
11	5430 X	5414	-0-	-16	-0-	5414	2		N	-0-	-0-	

FIFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707				
06	3000 N	5625	-0-	2625	2625	348	1	5277	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	4867	-0-	1767	4392	372	1	4495	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	1609	-0-	-1491	2901	360	1	1249	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	2408	-0-	-592	2309	348	1	2060	2	N	-0-	-0-
10	3456 X	1147	-0-	-2309	-0-	360	1	787	2	N	-0-	-0-
11	2400 X	877	-0-	-1523	-0-	348	1	529	2	N	-0-	-0-

HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701				
06	7830 X	7064	-0-	-766	-0-	7064	2		N	-0-	-0-	
07	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2		N	-0-	-0-	
08	7843 X	7184	-0-	-659	-0-	7184	2		N	-0-	-0-	
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2		N	-0-	-0-	
10	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2		N	-0-	-0-	
11	8250 X	7546	-0-	-704	-0-	7546	2		N	-0-	-0-	

RIO BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350				
06	1560 N	731	-0-	-829	-0-	681	2	50	9	N	45	81
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1088	2	31	9	N	28	109
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1503	2	30	9	N	27	136
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1391	2	37	9	N	34	170
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1389	2	40	9	N	36	206
11	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1326	2	42	9	N	38	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		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														
06	1650	N	994	-0-	-656	-0-	994	2		N	-0-			-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	2		N	-0-			-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378														
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2590	2	61	9	N	55		106
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2289	2	46	9	N	42		148
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3268	2	123	9	N	112	177	83
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3096	2	141	9	N	128		211
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2377	2	85	9	N	77	179	109
*11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2541	2	98	9	N	89		198

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933														
06	12630	X	8320	-0-	-4310	-0-	8320	2		N	-0-			-0-
07	13051	X	8087	-0-	-4964	-0-	8087	2		N	-0-			-0-
08	12803	X	8024	-0-	-4779	-0-	8024	2		N	-0-			-0-
09	11070	X	8076	-0-	-2994	-0-	8076	2		N	-0-			-0-
10	11439	X	8524	-0-	-2915	-0-	8524	2		N	-0-			-0-
*11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2		N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818														
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2349	2	44	9	N	40		168
07	1736	X	1500	-0-	-236	-0-	1489	2	11	9	N	10		178
08	1798	X	1650	-0-	-148	-0-	1640	2	10	9	N	9		187
09	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1814	2	3	9	N	3		190
10	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	2224	2	3	9	N	3		193
11	2400	X	2168	-0-	-232	-0-	2151	2	17	9	N	15		208

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501														
06	16830	X	15866	-0-	-964	-0-	15866	2		N	-0-			-0-
07	16647	X	16326	-0-	-321	-0-	16326	2		N	-0-			-0-
08	16647	X	16431	-0-	-216	-0-	16431	2		N	-0-			-0-
09	16140	X	15734	-0-	-406	-0-	15734	2		N	-0-			-0-
10	16678	X	16259	-0-	-419	-0-	16259	2		N	-0-			-0-
11	15900	X	15217	-0-	-683	-0-	15217	2		N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	348	1	1571	2	N	-0-		-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	372	1	1499	2	N	-0-		-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	360	1	1437	2	N	-0-		-0-
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	348	1	1372	2	N	-0-		-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	360	1	1553	2	N	-0-		-0-
11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	348	1	1387	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ZIENTEK UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	806	-0-	-1444	-0-	360 1	446	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1190	-0-	-1135	-0-	372 1	818	2	N	-0-					-0-
08	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	360 1	2044	2	N	-0-					-0-
09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	348 1	836	2	N	-0-					-0-
10	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	360 1	1160	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1262	-0-	-988	-0-	348 1	914	2	N	-0-					-0-

BRONCO		WELL #:		4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675						
06	3600	X	3074	-0-	-526	-0-	353 1	2721	2	N	-0-					-0-
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	377 1	3562	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	365 1	2998	2	N	-0-					-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	353 1	3142	2	N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	365 1	3180	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	353 1	3081	2	N	-0-					-0-

LANICEK OL		WELL #:		1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024						
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RANGER		WELL #:		3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799						
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2			N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2			N	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2			N	-0-					-0-
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3609	-0-	-917	-0-	3609 2			N	-0-					-0-
11	4380	X	3572	-0-	-808	-0-	3572 2			N	-0-					-0-

DODIE		WELL #:		1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500				
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	337 1	954	2	N	1					97
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	360 1	617	2	N	-0-					97
08	3100	N	3856	-0-	756	756	348 1	3472	2	N	33					130
09	3000	N	2384	-0-	-616	140	337 1	2033	2	N	13					143
10	2431	N	2291	-0-	-140	-0-	348 1	1925	2	N	16					159
*11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	337 1	1578	2	N	8					167

KATHY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868				
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-					31
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-					31
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-					31
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-					31
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-					31
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-					31

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698											
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614											
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4477	2	87 9	N	79	169
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4532	2	97 9	N	88 185 1	72
08	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4531	2	144 9	N	131	203
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5106	2	215 9	N	195 190 1	208
10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5511	2	270 9	N	245 378 1	75
*11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	4961	2	224 9	N	204 189 1	90

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337											
06	32640 X	27892	-0-	-4748	-0-	27892	2		N	-0-	-0-
07	33728 X	25499	-0-	-8229	-0-	25499	2		N	-0-	-0-
08	32860 X	27348	-0-	-5512	-0-	27348	2		N	-0-	-0-
09	27840 X	25556	-0-	-2284	-0-	25556	2		N	-0-	-0-
10	28768 X	26510	-0-	-2258	-0-	26510	2		N	-0-	-0-
11	27840 X	26635	-0-	-1205	-0-	26635	2		N	-0-	-0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351											
06	1890 X	1657	-0-	-233	-0-	1536	2	121 9	N	110	165
07	1829 X	1769	-0-	-60	-0-	1620	2	149 9	N	135 190 1	110
08	2108 X	1644	-0-	-464	-0-	1491	2	153 9	N	139 188 1	61
09	2490 X	1514	-0-	-976	-0-	1408	2	106 9	N	96	157
10	2573 X	1780	-0-	-793	-0-	1624	2	156 9	N	142 191 1	108
11	1710 X	1623	-0-	-87	-0-	1466	2	157 9	N	143 190 1	61

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946											
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940											
06	2550 X	2248	-0-	-302	-0-	348	1	1900 2	N	-0-	-0-
07	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	2		N	-0-	-0-
08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	360	1	3040 2	N	-0-	-0-
09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	360	1	2425 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	3275	-0-	175	175	384	1	2891 2	N	-0-	-0-
*11	2510 X	2335	-0-	-175	-0-	360	1	1975 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	4290 X	3818	-0-	-472	-0-	3818	2		N	-0-		-0-
07	4433 X	3787	-0-	-646	-0-	3787	2		N	-0-		-0-
08	4185 X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2		N	-0-		-0-
09	3900 X	3260	-0-	-640	-0-	3260	2		N	-0-		-0-
10	3937 X	3100	-0-	-837	-0-	3100	2		N	-0-		-0-
11	3810 X	2772	-0-	-1038	-0-	2772	2		N	-0-		-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
06	28680 X	18200	-0-	-10480	-0-	348	1	17852	2	N	-0-	-0-
07	29636 X	19171	-0-	-10465	-0-	372	1	18799	2	N	-0-	-0-
08	25234 X	18990	-0-	-6244	-0-	360	1	18630	2	N	-0-	-0-
09	17790 X	17350	-0-	-440	-0-	348	1	17002	2	N	-0-	-0-
10	18383 X	17946	-0-	-437	-0-	360	1	17586	2	N	-0-	-0-
11	17790 X	17249	-0-	-541	-0-	348	1	16901	2	N	-0-	-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
06	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	520	1	10601	2	N	34	191
07	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	555	1	8774	2	N	23	177 1 37
08	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	574	1	7142	2	N	28	65
09	10830 X	7438	-0-	-3392	-0-	520	1	6888	2	N	27	92
10	11191 X	2896	-0-	-8295	-0-	107	1	2743	2	N	42	134
*11	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	104	1	14923	2	N	111	190 1 55

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
06	4740 X	2616	-0-	-2124	-0-	2616	2		N	-0-		-0-
07	4898 X	2988	-0-	-1910	-0-	2988	2		N	-0-		-0-
08	4185 X	3874	-0-	-311	-0-	3874	2		N	-0-		-0-
09	4500 X	3089	-0-	-1411	-0-	3089	2		N	-0-		-0-
10	4650 X	3027	-0-	-1623	-0-	3027	2		N	-0-		-0-
*11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2		N	-0-		-0-

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
06	6870 X	4831	-0-	-2039	-0-	4831	2		N	-0-		-0-
07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-		-0-
08	4154 X	4148	-0-	-6	-0-	4148	2		N	-0-		-0-
09	4020 X	3424	-0-	-596	-0-	3424	2		N	-0-		-0-
10	4991 X	2060	-0-	-2931	-0-	2060	2		N	-0-		-0-
*11	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2		N	-0-		-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	859	2		N	-0-		88
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-		88
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		88
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8	96
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	97
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2		N	-0-		97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID -> 258225	COMPL. DATE 07/30/2010	TOTAL DEPTH 13968	PERF.13469	- 17345			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2580 X	1032	-0-	-1548	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
07	2387 X	1456	-0-	-931	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-			-0-
09	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
10	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
11	2550 X	1279	-0-	-1271	-0-	1279 2		N	-0-			-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 258363	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 10957	PERF.10855	- 17150			
06	27240 X	20281	-0-	-6959	-0-	18767 2	1514 9	N	1376	1327 1		356
07	27962 X	20473	-0-	-7489	-0-	19047 2	1426 9	N	1296	1527 1		125
08	21638 X	19204	-0-	-2434	-0-	17928 2	1276 9	N	1160	962 1		323
09	22440 X	19275	-0-	-3165	-0-	18158 2	1117 9	N	1015	1152 1		186
10	23188 X	11731	-0-	-11457	-0-	10731 2	1000 9	N	909	948 1		147
11	20280 X	15294	-0-	-4986	-0-	14105 2	1189 9	N	1081	952 1		276

JONES, A.A.		WELL #:		1	RRCID -> 261286	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 10573	PERF. 9538	- 9670			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTTSCHELL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 263201	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8047	- 8228			
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHLEY		WELL #:		1	RRCID -> 264418	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH 13182	PERF.12488	- 18942			
06	44070 X	32218	-0-	-11852	-0-	520 1	31097 2	N	546	575 1		241
07	43555 X	28969	-0-	-14586	-0-	601 9						
08	38781 X	34550	-0-	-4231	-0-	537 1	27934 2	N	453	578 1		116
09	35940 X	27728	-0-	-8212	-0-	498 9						
10	37138 X	24690	-0-	-12448	-0-	555 1	33340 2	N	595	583 1		128
11	33450 X	22713	-0-	-10737	-0-	655 9						
						537 1	26615 2	N	524	388 1		264
						576 9						
						555 1	23579 2	N	505	547 1		222
						556 9						
						537 1	21627 2	N	499	588 1		133
						549 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12119	PERF.12725	- 17424	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		28710 X	22403	-0-	-6307	-0-	810	1	21222	2	N	337	192	1			221
							371	9									
07		24645 X	18826	-0-	-5819	-0-	865	1	17625	2	N	305	376	1			150
							336	9									
08		25699 X	16341	-0-	-9358	-0-	837	1	15204	2	N	273	192	1			231
							300	9									
09		23910 X	11825	-0-	-12085	-0-	810	1	10828	2	N	170	193	1			208
							187	9									
10		24707 X	12006	-0-	-12701	-0-	837	1	10949	2	N	200	195	1			213
							220	9									
11		22410 X	10946	-0-	-11464	-0-	810	1	9929	2	N	188	186	1			215
							207	9									

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011													TOTAL DEPTH	12952	PERF.12492	- 18633	
06		6240 X	4590	-0-	-1650	-0-	4559	2	31	9	N	28					113
							4245	2	31	9	N	28					141
07		6200 X	4276	-0-	-1924	-0-	4227	2	30	9	N	27					168
							4227	2	30	9	N	27					171
08		5580 X	4257	-0-	-1323	-0-	4237	2	3	9	N	3					35
							4237	2	41	9	N	37	173	1			61
09		5340 X	4240	-0-	-1100	-0-	5383	2	29	9	N	26					
							4424	2	29	9	N	26					
10		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-											
11		4590 X	4453	-0-	-137	-0-											

SCHAW-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012													TOTAL DEPTH	12614	PERF.12226	- 15313	
06		5310 X	2884	-0-	-2426	-0-	348	1	2523	2	N	12					159
							13	9									
07		5487 X	2563	-0-	-2924	-0-	372	1	2191	2	N	-0-					159
							360	1	1773	2	N	-0-					159
08		5487 X	2133	-0-	-3354	-0-	348	1	1411	2	N	-0-					159
							360	1	1299	2	N	112					271
09		3780 X	1759	-0-	-2021	-0-	123	9									
							348	1	1569	2	N	30	193	1			108
							33	9									
10		3627 X	1782	-0-	-1845	-0-											
11		2880 X	1950	-0-	-930	-0-											

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681 PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994													TOTAL DEPTH	16938	PERF.11885	- 16938	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	2	8			27
												30	17	8			40
07		T. A.	3294	-0-	3294	3294	3235	3	26	5	N						
							33	9									
08		14B DENY	2551	-0-	2551	5845	2397	3	60	5	N	85	5	8			120
							94	9									
09		10673 X	4828	-0-	-5845	-0-	4673	3	39	5	N	105	8	8			217
							116	9									
10		3286 X	2871	-0-	-415	-0-	2729	3	54	5	N	80	186	1	10	8	101
							88	9									
*11		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5133	3	31	5	N	116	13	8			204
							128	9									

EXACTA WELL #: 1 RRCID -> 152854 COMPL. DATE 01/05/1995													TOTAL DEPTH	14050	PERF.11037	- 14050	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
																	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
																	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
																	-0-
09		14B DENY	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
EVOLUTION OPERATING CO., INC.		//CONT.//		256681									
WILLIAMS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	236004	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15518	PERF.11512	- 12540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F.I.G. ENERGY, LLC				257281									
CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215	- 15267	
06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	3345	2	36	9	N	33	117
07	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	3391	2	46	9	N	42	159
08	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	3183	2	73	9	N	66	49
09	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3168	2	45	9	N	41	90
10	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	3233	2	43	9	N	39	129
11	3390	X	2830	-0-	-560	-0-	2777	2	53	9	N	48	177

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169	- 16840	
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2952	2	1	9	N	1	80
07	2945	X	1704	-0-	-1241	-0-	1704	2			N	-0-	80
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-	80
09	2850	N	1849	-0-	-1001	-0-	1827	2	22	9	N	20	100
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1613	2	19	9	N	17	117
11	2850	X	1464	-0-	-1386	-0-	1464	2			N	-0-	117

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940	- 15600	
06	300	N	139	-0-	-161	-0-	133	2	6	9	N	5	180
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	293	2	19	9	N	17	197
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	120	2	28	9	N	25	222
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	43
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	310	2	35	9	N	32	75
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	382	2	19	9	N	17	92

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065	- 16057	
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-	45
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	45
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-	45
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-	45
10	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-	45
11	1110	N	829	-0-	-281	-0-	829	2			N	-0-	45

PATRIOT		WELL #:		1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	15133	PERF.15497	- 18942	
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-	1
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-	1
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-	1
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-	1
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-	1
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			N	-0-	1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
F.I.G. ENERGY, LLC		//CONT.//		257281								
CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			31
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			31
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			31
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			31
10	775 N	538	-0-	-237	-0-	538	2	N	-0-			31
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2	N	-0-			31

WENDLER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	220428	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	10306	PERF. 7976 - 12668	
06	510 N	269	-0-	-241	-0-	269	2	N	-0-			28
07	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2	N	-0-			28
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-			28
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			28
10	589 N	254	-0-	-335	-0-	254	2	N	-0-			28
11	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2	N	-0-			28

GALLOWAY ENERGY CO.		293303		WELL #:	1	RRCID ->	214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF.12641 - 17200
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			33
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-	33
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	33
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-	33
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	33
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			33

GARRISON LTD.		295861		WELL #:	2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.12137 - 15558
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	N	5	89
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	N	7	96
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	N	2	98
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2	100
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	N	3	103
*11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	586	3	4	9	N	4	107

MOORE, JESSIE		WELL #:		5RE	RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189	
06	1980 N	1740	-0-	-240	-0-	1722	3	18	9	N	16	205
07	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	1685	3	20	9	N	18	223
08	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1701	3	18	9	N	16	239
09	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1604	3	14	9	N	13	252
10	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	1584	3	13	9	N	12	264
11	1650 N	1398	-0-	-252	-0-	1390	3	8	9	N	7	271

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #:	1	RRCID ->	086597	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	11373	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
MEINHOLDT		WELL #:		1	RRCID ->	094750	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10224 - 10795
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CANNADY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098186	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11109 - 10916
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	403 2	15 9	N	14		103
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	514 2	12 9	N	11		114
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	475 2	12 9	N	11		125
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	512 2	19 9	N	17		142
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	467 2	9 9	N	8		150
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	418 2	10 9	N	9		159

MONIQUE		WELL #:		1	RRCID ->	104270	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12638 - 12406
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		60
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		60
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-		60
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		60
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		60
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		60

LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11032 - 10406
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	114481	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10065 - 10663
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
MUEHLBRAD		WELL #:		1	RRCID ->	117535	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12690 - 12307		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-			36
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-			36
08	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			36
09	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2		N	-0-			36
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-			36
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-			36

KATRIN		WELL #:		1	RRCID ->	119940	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	11022 - 11286		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAT		WELL #:		1	RRCID ->	128710	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11836 - 12084		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAREK, EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	143400	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8398 - 8471		
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-		31	1	860	2	N	25		149
							28	9						
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-		26	1	907	2	N	26		175
							29	9						
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-		26	1	893	2	N	44	175 1	44
							48	9						
09	930 N	887	-0-	-43	-0-		26	1	854	2	N	6		50
							7	9						
10	961 N	947	-0-	-14	-0-		41	1	869	2	N	34		84
							37	9						
11	930 N	867	-0-	-63	-0-		36	1	803	2	N	25		109
							28	9						

FRIEMEL		WELL #:		1H	RRCID ->	146258	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15234	PERF.	11466 - 15234		
06	150 N	55	-0-	-95	-0-		43	2	12	9	N	11		230
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		230
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		230
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-		99	2	19	9	N	17		247
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-		247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		247

NEIDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	146836	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10672 - 12927		
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-		39
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-		39
08	155 N	152	-0-	-3	-0-		152	2			N	-0-		39
09	150 N	147	-0-	-3	-0-		147	2			N	-0-		39
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-		39
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			N	-0-		39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			54
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2	N	-0-			54
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	-0-	69	2	N	-0-			54
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			54
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			54
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			54

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
06	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	-0-	1471	2	55	9	N	50	248
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N	40	98
08	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	-0-	1503	2	57	9	N	52	150
09	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	-0-	1444	2	52	9	N	47	197
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2	55	9	N	50	245
11	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	-0-	1417	2	45	9	N	41	93

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
06	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	-0-	2666	2	95	9	N	86	119
07	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	-0-	2547	2	109	9	N	99	218
08	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	-0-	2304	2	94	9	N	85	111
09	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	-0-	2489	2	100	9	N	91	202
10	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	-0-	2490	2	96	9	N	87	93
*11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	2781	2	100	9	N	91	184

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	-0-	4220	2	72	9	N	65	287
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	3994	2	62	9	N	56	153
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	-0-	4273	2	68	9	N	62	215
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	4195	2	72	9	N	65	277
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	-0-	4320	2	68	9	N	62	142
*11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	-0-	4548	2	73	9	N	66	205

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 20L RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731														
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	-0-	590	2	23	9	N	21	264
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	-0-	854	2	39	9	N	35	121
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	34	9	N	31	152
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2	33	9	N	30	182
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	-0-	779	2	28	9	N	25	207
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2	28	9	N	25	232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	838	-0-	-92	-0-	728	2	110	9	N	100	180	1	69
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1111	2	113	9	N	103			172
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1280	2	131	9	N	119	174	1	117
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1044	2	128	9	N	116	178	1	55
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1124	2	112	9	N	102			157
11	1380 N	1168	-0-	-212	-0-	1055	2	113	9	N	103	181	1	79

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033														
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			157
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			157
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			157
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			157
10	3100 N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-			157
*11	439 N	-0-	-0-	-439	-0-					N	-0-			157

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	161	1	3882	2	N	127			294
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	140	9							
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4573	2	200	9	N	182	357	1	119
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	4356	2	190	9	N	173	186	1	106
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	3643	2	143	9	N	130			236
*11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3573	2	182	9	N	139	192	1	183
											165	180	1	168

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
06	1500 N	1025	-0-	-475	-0-	986	2	39	9	N	35			221
07	2232 N	1952	-0-	-280	-0-	1889	2	63	9	N	57	184	1	94
08	2015 N	1886	-0-	-129	-0-	1842	2	44	9	N	40			134
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1456	2	64	9	N	58			192
10	1953 N	1551	-0-	-402	-0-	1501	2	50	9	N	45			237
11	1830 N	1292	-0-	-538	-0-	1251	2	41	9	N	37	184	1	89
													1 8	

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4730	2	91	9	N	83			212
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4385	2	94	9	N	85	188	1	109
08	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4821	2	89	9	N	81			190
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	173	1	3755	2	N	73	181	1	80
						80	9						2 8	
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	576	1	4325	2	N	92	5	8	167
*11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	101	9				69	4	8	232
						576	1	3368	2	N				
						76	9							

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			72
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	132	2	9	9	N	8			80
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	105	2	13	9	N	12			92
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	N	8			100
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	134	2	8	9	N	7			107
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11	9	N	10			117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
LCRA/COA UNIT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	160187	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	16413	PERF.12240 -	16413	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12													

STRANGE UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	161535	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	17422	PERF.12345 -	17422
06	8730 X	8196	-0-	-534	-0-	7765	2	431 9	N	392	365 1	163
07	9021 X	2498	-0-	-6523	-0-	2048	2	450 9	N	409	361 1	211
08	9021 X	8099	-0-	-922	-0-	7679	2	420 9	N	382	360 1	233
09	8220 X	7578	-0-	-642	-0-	7189	2	389 9	N	354	366 1	221
10	8494 X	7943	-0-	-551	-0-	7506	2	437 9	N	397	367 1	251
11	8190 X	7704	-0-	-486	-0-	7264	2	440 9	N	400	545 1	106

CINNABAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161717	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	14367	PERF.11407 -	14750
06	2370 X	832	-0-	-1538	-0-	793	2	39 9	N	35		194
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	855	2	6 9	N	5		199
08	1209 N	945	-0-	-264	-0-	927	2	18 9	N	16	176 1	39
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	46	1	1050 2	N	41		80
						45	9					
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	906 2	N	40		120
						44	9					
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1023	2	35 9	N	32		152

MASSEY GRAVES		WELL #:		3	RRCID ->	167310	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 7832 -	8078
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		90
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	107	2	10 9	N	9		99
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		99
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-		99
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	80	2	9 9	N	8		107
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		107

MASSEY GRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	167311	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7832 -	8078
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	107 2	N	3		15
						3	9					
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116 2	N	-0-		15
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113 2	N	-0-		15
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	103 2	N	5		20
						6	9					
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105 2	N	-0-		20
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88 2	N	-0-		20

GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	173255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10276 -	10660
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-		-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	75
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	75
08		186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2		N	-0-	75
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	75
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	75
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	75

ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977												
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
07		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833												
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-	-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540												
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-	-0-
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-	-0-
08		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2		N	-0-	-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-	-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046												
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	41
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	41
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	41
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	41
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	41
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	41

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235												
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186												
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	112
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	112
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	112
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	112
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	112
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235														
BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	660 N	484	-0-	-176	-0-	100 2	383 5	N	1	108 1		16		
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	1 9						16		
08	589 N	243	-0-	-346	-0-	166 2	363 5	N	-0-			16		
09	480 N	223	-0-	-257	-0-	243 2		N	-0-			16		
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	223 2	787 5	N	-0-			16		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	56 2		N	-0-			16		

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367														
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	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														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	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														
06	3000 N	3510	-0-	510	1722	3421 2	89 9	N	81	1 8		138		
07	3100 N	3514	-0-	414	2136	3457 2	57 9	N	52			190		
08	5229 X	3093	-0-	-2136	-0-	3032 2	61 9	N	55	187 1		58		
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2660 2	45 9	N	41			99		
10	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2895 2	58 9	N	53			152		
11	2520 X	2442	-0-	-78	-0-	2407 2	35 9	N	32			184		

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290														
06	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1130 2	10 9	N	9	1 8		78		
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1009 2	20 9	N	18			96		
08	1426 N	1198	-0-	-228	-0-	1198 2		N	-0-			96		
09	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017 2		N	-0-			96		
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	982 2	8 9	N	7	55 1		48		
11	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	1014 2	6 9	N	5			53		

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5865 2	29 9	N	26			130		
07	5890 X	5788	-0-	-102	-0-	5774 2	14 9	N	13	1 8		142		
08	5890 X	5414	-0-	-476	-0-	5407 2	7 9	N	6	121 1		27		
09	5970 X	5430	-0-	-540	-0-	5419 2	11 9	N	10			37		
10	6169 X	5418	-0-	-751	-0-	5407 2	11 9	N	10			47		
11	5880 X	4852	-0-	-1028	-0-	4839 2	13 9	N	12			59		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
MAC ARTHUR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187758	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10991 - 15400	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1351 2	209 9	N	190	380 1		22
07	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	1417 2	198 9	N	180	185 1		17
08	2139 N	1473	-0-	-666	-0-	1278 2	195 9	N	177			194
09	1560 N	1395	-0-	-165	-0-	1213 2	182 9	N	165	190 1		169
10	1612 N	1207	-0-	-405	-0-	1045 2	162 9	N	147	196 1		120
11	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	1166 2	229 9	N	208	183 1		145

VANDERGRIFT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187983	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590 - 17513	
06	4680 X	1260	-0-	-3420	-0-	1226 2	34 9	N	31			85
07	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	4975 2	224 9	N	204	187 1	2 8	100
08	4836 X	4155	-0-	-681	-0-	4127 2	28 9	N	25	71 1	4 8	50
09	4590 X	2096	-0-	-2494	-0-	2093 2	3 9	N	3	1 8		52
10	4743 X	621	-0-	-4122	-0-	621 2		N	-0-			52
11	4590 X	1157	-0-	-3433	-0-	1001 2	156 9	N	142			194

BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493 - 16730	
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4451 2	84 9	N	76			145
07	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	4541 2	78 9	N	71	186 1		30
08	4681 X	4604	-0-	-77	-0-	4520 2	84 9	N	76	54 1		52
09	4680 X	4106	-0-	-574	-0-	4031 2	75 9	N	68			120
10	4836 X	4321	-0-	-515	-0-	4242 2	79 9	N	72			192
11	4530 X	2656	-0-	-1874	-0-	2612 2	44 9	N	40	187 1		45

MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188994	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700 - 17086	
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4496 2	72 9	Y	65			133
07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4379 2	68 9	Y	62	157 1	1 8	37
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4279 2	76 9	Y	69			106
09	5460 X	3899	-0-	-1561	-0-	3824 2	75 9	Y	68	96 1		78
10	5642 X	3900	-0-	-1742	-0-	3834 2	66 9	Y	60			138
11	4560 X	3576	-0-	-984	-0-	3509 2	67 9	Y	61	164 1		35

MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972 - 17615	
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			139
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-			139
08	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371 2		N	-0-			139
09	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1305 2		N	-0-			139
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-			139
*11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			139

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420 - 18103	
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4107 2	30 9	N	27			50
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3904 2	33 9	N	30			80
08	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4003 2	24 9	N	22			102
09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3731 2	21 9	N	19	87 1		34
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4011 2	28 9	N	25			59
*11	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3508 2	25 9	N	23			82

MARSHALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658 - 17265	
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	638 2	50 9	N	45			119
07	2294 X	892	-0-	-1402	-0-	822 2	70 9	N	64	2 8		181
08	1116 N	735	-0-	-381	-0-	678 2	57 9	N	52	189 1	2 8	42
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	903 2	64 9	N	58	1 8		99
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	842 2	62 9	N	56			155
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	974 2	61 9	N	55	145 1		65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
WITTMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190882	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229	- 17405			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2622 N	2613	-0-	-9	-0-	2481 2	132 9	N	120	175 1		37
07	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	2676 2	143 9	N	130			167
08	3038 N	2639	-0-	-399	-0-	2515 2	124 9	N	113	193 1		87
09	2610 N	2456	-0-	-154	-0-	2323 2	133 9	N	121	171 1		37
10	2821 N	2512	-0-	-309	-0-	2437 2	75 9	N	68			105
11	2550 N	2544	-0-	-6	-0-	2420 2	124 9	N	113	178 1		40

VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094	- 18392			
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2169 2	3 9	N	3			108
07	3100 X	651	-0-	-2449	-0-	651 2		N	-0-			108
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			108
09	2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1927 2		N	-0-			108
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			108
11	2460 N	1560	-0-	-900	-0-	1560 2		N	-0-			108

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 191472	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710	- 19600			
06	2490 X	2155	-0-	-335	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
07	2573 X	2181	-0-	-392	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
08	2573 X	1910	-0-	-663	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
09	2460 X	1917	-0-	-543	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	1978 2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1726 2		N	-0-			-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192050	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930	- 19122			
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	935 2	12 9	Y	11			22
07	1364 N	976	-0-	-388	-0-	967 2	9 9	Y	8	22 1		8
08	1209 N	868	-0-	-341	-0-	865 2	3 9	Y	3			11
09	960 N	889	-0-	-71	-0-	878 2	11 9	Y	10	9 1		12
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	910 2		Y	-0-			12
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	939 2	10 9	Y	9	17 1		4

MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863	- 16641			
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			109
07	403 N	105	-0-	-298	-0-	105 2		N	-0-			109
08	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-			109
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-			109
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			109
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-			109

CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821	- 15420			
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	194 2	28 9	N	25			192
07	2852 X	233	-0-	-2619	-0-	210 2	23 9	N	21	173 1		40
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	217 2	24 9	N	22			62
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	196 2	33 9	N	30			92
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	186 2	22 9	N	20			112
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	177 2	20 9	N	18			130

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193237	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850	- 15222			
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	394 2	19 9	N	17			109
07	2418 X	492	-0-	-1926	-0-	486 2	6 9	N	5			114
08	682 N	509	-0-	-173	-0-	498 2	11 9	N	10			124
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	N	1			125
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	436 2	2 9	N	2			127
11	480 N	390	-0-	-90	-0-	390 2		N	-0-			127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030	- 17860
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	
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	N	-0-			57
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	360	2	14 9 N	13			70
08	527 N	420	-0-	-107	-0-	414	2	6 9 N	5			75
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	436	2	10 9 N	9			84
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6 9 N	5			89
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8 9 N	7	52 1		44

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 19741
06	5130 X	4975	-0-	-155	-0-	4975	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	5210	-0-	-804	-0-	5209	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	5456 X	5214	-0-	-242	-0-	5214	2	N	-0-			-0-
09	5190 X	4979	-0-	-211	-0-	4979	2	N	-0-			-0-
10	5363 X	4981	-0-	-382	-0-	4981	2	N	-0-			-0-
11	5040 X	4736	-0-	-304	-0-	4736	2	N	-0-			-0-

BUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195008	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	16613	PERF.10435	- 16613
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	195708	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14094	- 20032
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323	- 17898
06	4320 X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	4149	-0-	-1307	-0-	4149	2	N	-0-			-0-
08	4774 X	4015	-0-	-759	-0-	4015	2	N	-0-			-0-
09	4620 X	3836	-0-	-784	-0-	3835	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10	4588 X	3890	-0-	-698	-0-	3890	2	N	-0-			-0-
11	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	3995	2	N	-0-			-0-

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	- 19506
06	4260 X	3310	-0-	-950	-0-	3310	2	N	-0-			-0-
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4599	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	4898 X	3868	-0-	-1030	-0-	3868	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	3263	-0-	-1477	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
10	4588 X	3830	-0-	-758	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
11	4440 X	3809	-0-	-631	-0-	3809	2	N	-0-			-0-

EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	- 19234
06	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2	N	-0-			-0-
07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7541	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7229	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2	N	-0-			-0-
10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2	N	-0-			-0-
*11	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	355	-0-	-395	-0-	355 2			N	-0-			-0-
07	1302 X	973	-0-	-329	-0-	973 2			N	-0-			-0-
08	775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2			N	-0-			-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			N	-0-			-0-
10	961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2			N	-0-			-0-
11	690 N	568	-0-	-122	-0-	568 2			N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547													
06	2880 N	2272	-0-	-608	-0-	2270 2	2 9		N	2			57
07	2976 X	2483	-0-	-493	-0-	2480 2	3 9		N	3			60
08	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332 2			N	-0-			60
09	2280 N	2188	-0-	-92	-0-	2188 2			N	-0-			60
10	2480 N	2126	-0-	-354	-0-	2126 2			N	-0-			60
11	2250 N	1953	-0-	-297	-0-	1953 2			N	-0-			60

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491													
06	4080 X	3613	-0-	-467	-0-	3613 2			N	-0-			-0-
07	6448 X	3936	-0-	-2512	-0-	3935 2	1 9		N	1	1 8		-0-
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2			N	-0-			-0-
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2			N	-0-			-0-
10	3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856 2			N	-0-			-0-
11	3990 X	3763	-0-	-227	-0-	3763 2			N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231													
06	2760 X	2382	-0-	-378	-0-	2382 2			N	-0-			30
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2			N	-0-			30
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3593 2	3 9		N	3			33
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2			N	-0-			33
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2			N	-0-			33
*11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2			N	-0-			33

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163													
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2			N	-0-			-0-
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2027 2	1 9		N	1	1 8		-0-
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2			N	-0-			-0-
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-			-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2			N	-0-			-0-
*11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			N	-0-			-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973													
06	2220 N	1880	-0-	-340	-0-	1880 2			N	-0-			-0-
07	2542 X	1928	-0-	-614	-0-	1927 2	1 9		N	1	1 8		-0-
08	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	1777 2			N	-0-			-0-
09	1890 N	182	-0-	-1708	-0-	181 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	1922 N	1626	-0-	-296	-0-	1626 2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	1579 2			N	-0-			-0-

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005													
06	5100 X	4393	-0-	-707	-0-	4393 2			N	-0-			-0-
07	5270 X	4386	-0-	-884	-0-	4386 2			N	-0-			-0-
08	5177 X	4407	-0-	-770	-0-	4407 2			N	-0-			-0-
09	4530 X	4045	-0-	-485	-0-	4045 2			N	-0-			-0-
10	4526 X	4231	-0-	-295	-0-	4231 2			N	-0-			-0-
11	4380 X	4025	-0-	-355	-0-	4025 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211949	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	14332	PERF.14104 -	20235
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870 2		N	-0-		25
07		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360 2		N	-0-		25
08		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264 2		N	-0-		25
09		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759 2		N	-0-		25
10		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2		N	-0-		25
*11		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884 2		N	-0-		25

UILKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570 -	19330
06		4260 X	3531	-0-	-729	-0-	3531 2		N	-0-		-0-
07		6138 X	4095	-0-	-2043	-0-	4094 2	1 9	N	1	8	-0-
08		4402 X	4048	-0-	-354	-0-	4048 2		N	-0-		-0-
09		4110 X	3903	-0-	-207	-0-	3903 2		N	-0-		-0-
10		4092 X	3972	-0-	-120	-0-	3972 2		N	-0-		-0-
11		3960 X	3816	-0-	-144	-0-	3816 2		N	-0-		-0-

THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359 -	19670
06		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2		N	-0-		-0-
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-		-0-
08		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
09		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2		N	-0-		-0-
10		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		N	-0-		-0-
*11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2		N	-0-		-0-

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 -	19088
06		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		N	-0-		-0-
07		4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3991 2	1 9	N	1	8	-0-
08		5084 X	3523	-0-	-1561	-0-	3523 2		N	-0-		-0-
09		4980 X	3724	-0-	-1256	-0-	3724 2		N	-0-		-0-
10		5146 X	3733	-0-	-1413	-0-	3733 2		N	-0-		-0-
11		4980 X	433	-0-	-4547	-0-	433 2		N	-0-		-0-

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 -	19696
06		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9377 2		N	-0-		-0-
07		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9579 2	1 9	N	1	8	-0-
08		9486 X	8536	-0-	-950	-0-	8536 2		N	-0-		-0-
09		9390 X	7951	-0-	-1439	-0-	7950 2	1 9	N	1	8	-0-
10		9703 X	8702	-0-	-1001	-0-	8702 2		N	-0-		-0-
11		9390 X	7960	-0-	-1430	-0-	7960 2		N	-0-		-0-

MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.13746 -	18164
06		6480 X	5917	-0-	-563	-0-	5917 2		N	-0-		-0-
07		7285 X	5442	-0-	-1843	-0-	5441 2	1 9	N	1	8	-0-
08		6510 X	5109	-0-	-1401	-0-	5109 2		N	-0-		-0-
09		6300 X	4689	-0-	-1611	-0-	4689 2		N	-0-		-0-
10		6107 X	4493	-0-	-1614	-0-	4493 2		N	-0-		-0-
11		5910 X	4386	-0-	-1524	-0-	4386 2		N	-0-		-0-

RANDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	220422	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	14988	PERF.14825 -	20242
06		6510 X	3701	-0-	-2809	-0-	3701 2		N	-0-		-0-
07		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5145 2	1 9	N	1	8	-0-
08		5549 X	5339	-0-	-210	-0-	5339 2		N	-0-		-0-
09		5370 X	5333	-0-	-37	-0-	5332 2	1 9	N	1	8	-0-
10		5146 X	5141	-0-	-5	-0-	5141 2		N	-0-		-0-
11		5160 X	4830	-0-	-330	-0-	4830 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928	- 20081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358 2		N	-0-		-0-
07		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720 2		N	-0-		-0-
08		10230 X	8988	-0-	-1242	-0-	8988 2		N	-0-		-0-
09		9990 X	8507	-0-	-1483	-0-	8507 2		N	-0-		-0-
10		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8774 2		N	-0-		-0-
11		8700 X	7971	-0-	-729	-0-	7971 2		N	-0-		-0-

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028	- 19808
06		13620 X	12581	-0-	-1039	-0-	12581 2		N	-0-		-0-
07		16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	16965 2	2 9	N	2	8	-0-
08		16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	16333 2		N	-0-		-0-
09		14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14560 2	1 9	N	1	8	-0-
10		16957 X	14553	-0-	-2404	-0-	14553 2		N	-0-		-0-
11		16410 X	12324	-0-	-4086	-0-	12324 2		N	-0-		-0-

W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548	- 20299
06		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12212 2		N	-0-		-0-
07		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	13320 2	1 9	N	1	8	-0-
08		13361 X	13306	-0-	-55	-0-	13306 2		N	-0-		-0-
09		12930 X	12585	-0-	-345	-0-	12584 2	1 9	N	1	8	-0-
10		13361 X	12311	-0-	-1050	-0-	12311 2		N	-0-		-0-
11		12900 X	11646	-0-	-1254	-0-	11646 2		N	-0-		-0-

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610	- 19200
06		7410 X	5838	-0-	-1572	-0-	5838 2		N	-0-		-0-
07		7657 X	6305	-0-	-1352	-0-	6304 2	1 9	N	1	8	-0-
08		7657 X	5955	-0-	-1702	-0-	5955 2		N	-0-		-0-
09		7260 X	5102	-0-	-2158	-0-	5102 2		N	-0-		-0-
10		6293 X	5646	-0-	-647	-0-	5646 2		N	-0-		-0-
*11		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 2		N	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452	- 19368
06		21030 X	19468	-0-	-1562	-0-	19468 2		N	-0-		-0-
07		21731 X	18630	-0-	-3101	-0-	18629 2	1 9	N	1	8	-0-
08		21909 X	21909	-0-	-0-	-0-	21909 2		N	-0-		-0-
09		20520 X	18618	-0-	-1902	-0-	18617 2	1 9	N	1	8	-0-
10		21204 X	20410	-0-	-794	-0-	20410 2		N	-0-		-0-
11		21210 X	19751	-0-	-1459	-0-	19751 2		N	-0-		-0-

HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696	- 19883
06		14880 X	11220	-0-	-3660	-0-	11220 2		N	-0-		-0-
07		11346 X	10611	-0-	-735	-0-	10609 2	2 9	N	2	8	-0-
08		16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	16512 2		N	-0-		-0-
09		13650 X	11095	-0-	-2555	-0-	11094 2	1 9	N	1	8	-0-
10		14105 X	6848	-0-	-7257	-0-	6848 2		N	-0-		-0-
11		15990 X	9088	-0-	-6902	-0-	9088 2		N	-0-		-0-

KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230	- 20753
06		17550 X	14713	-0-	-2837	-0-	14713 2		N	-0-		-0-
07		19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	19771 2		N	-0-		-0-
08		20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	20722 2		N	-0-		-0-
09		19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	19529 2		N	-0-		-0-
10		19778 X	18157	-0-	-1621	-0-	18157 2		N	-0-		-0-
11		20040 X	18155	-0-	-1885	-0-	18013 2	142 9	N	129		129

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367													
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		14550 X	14350	-0-	-200	-0-	14350	2		N	-0-		-0-
07		16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	16008	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		16833 X	15554	-0-	-1279	-0-	15554	2		N	-0-		-0-
09		18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	17998	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		15996 X	14462	-0-	-1534	-0-	14462	2		N	-0-		-0-
11		15480 X	13832	-0-	-1648	-0-	13832	2		N	-0-		-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511													
06		22890 X	20200	-0-	-2690	-0-	20200	2		N	-0-		-0-
07		23303 X	23303	-0-	-0-	-0-	23302	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	22987	2		N	-0-		-0-
09		21848 X	21848	-0-	-0-	-0-	21847	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		23312 X	21711	-0-	-1601	-0-	21711	2		N	-0-		-0-
11		22560 X	19954	-0-	-2606	-0-	19954	2		N	-0-		-0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323													
06		18990 X	16255	-0-	-2735	-0-	16255	2		N	-0-		-0-
07		21256 X	21256	-0-	-0-	-0-	21254	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	24045	2		N	-0-		-0-
09		21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	21640	2		N	-0-		-0-
10		21266 X	21198	-0-	-68	-0-	21198	2		N	-0-		-0-
11		23280 X	15253	-0-	-8027	-0-	15253	2		N	-0-		-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354													
06		18690 X	12940	-0-	-5750	-0-	12940	2		N	-0-		-0-
07		19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2		N	-0-		-0-
08		21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	21207	2		N	-0-		-0-
09		18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	18327	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		21844 X	21844	-0-	-0-	-0-	21844	2		N	-0-		-0-
11		20520 X	20210	-0-	-310	-0-	20210	2		N	-0-		-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107													
06		9720 X	6628	-0-	-3092	-0-	6628	2		N	-0-		-0-
07		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8994	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2		N	-0-		-0-
09		DLQ G-10	7097	-0-	7097	-0-	7097	2		N	-0-		-0-
10		DLQ G-10	8689	-0-	8689	-0-	15786	2		N	-0-		-0-
11		DLQ G-10	8375	-0-	8375	-0-	24161	2		N	-0-		-0-

BAX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247339 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 14395 PERF.14061 - 20855													
06		39540 X	24200	-0-	-15340	-0-	24200	2		N	-0-		-0-
07		41042 X	41042	-0-	-0-	-0-	41042	2		N	-0-		-0-
08		28489 X	17	-0-	-28472	-0-	17	2		N	-0-		-0-
09		27570 X	-0-	-0-	-27570	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
10		41044 X	-0-	-0-	-41044	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
11		39720 X	-0-	-0-	-39720	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056													
06		10770 X	8220	-0-	-2550	-0-	8201	2	19 9	N	17		179
07		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9333	2	25 9	N	23	169 1	32
08		11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11732	2	61 9	N	55	1 8	87
09		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13642	2	36 9	N	33	1 8	119
10		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11022	2	29 9	N	26		145
11		11400 X	10517	-0-	-883	-0-	10473	2	44 9	N	40		185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
 LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		46710 X	35521	-0-	-11189	-0-	35521 2		N	-0-			-0-
07		47194 X	47194	-0-	-0-	-0-	47191 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		44175 X	43861	-0-	-314	-0-	43860 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		43856 X	43856	-0-	-0-	-0-	43854 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		47182 X	42343	-0-	-4839	-0-	42343 2		N	-0-			-0-
11		45660 X	37755	-0-	-7905	-0-	37755 2		N	-0-			-0-

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

06		4230 X	2878	-0-	-1352	-0-	2535 2	343 9	N	312	184 1		282
07		3689 X	3146	-0-	-543	-0-	2848 2	298 9	N	271	349 1	7 8	197
08		3162 X	2973	-0-	-189	-0-	2654 2	319 9	N	290	381 1	5 8	101
09		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2556 2	259 9	N	235	180 1	6 8	150
10		2201 X	1954	-0-	-247	-0-	1738 2	216 9	N	196	194 1		152
*11		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	1936 2	311 9	N	283	378 1		57

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

06		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706 2		N	-0-			-0-
07		5394 X	4280	-0-	-1114	-0-	4279 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8276 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7758 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		7347 X	6926	-0-	-421	-0-	6926 2		N	-0-			-0-
11		7860 X	6691	-0-	-1169	-0-	6691 2		N	-0-			-0-

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1721 2	91 9	N	83			205
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1718 2	94 9	N	85	185 1	1 8	104
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1407 2	50 9	N	45			149
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1718 2	80 9	N	73	191 1	1 8	30
10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1817 2	101 9	N	92			122
*11		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1941 2	75 9	N	68			190

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

06		30806 X	30806	-0-	-0-	-0-	27466 2	3340 9	N	3036	2889 1		469
07		32084 X	32084	-0-	-0-	-0-	29204 2	2880 9	N	2618	2583 1	140 8	364
08		29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	27261 2	2085 9	N	1895	2040 1	42 8	177
09		30810 X	29927	-0-	-883	-0-	27970 2	1957 9	N	1779	1717 1	78 8	161
10		32085 X	27566	-0-	-4519	-0-	25870 2	1696 9	N	1542	1457 1		246
11		31050 X	23495	-0-	-7555	-0-	21985 2	1510 9	N	1373	1266 1		353

HEISEY VENTURES, INC. 373560
 FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HEISEY VENTURES, INC. //CONT.// 373560
 THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2898 N	2766	-0-	-132	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	2665	-0-	-275	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
*11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	3743	-0-	-787	-0-	3743	3			N	-0-			193
07	4371 X	3858	-0-	-513	-0-	3850	3	8	9	N	7			200
08	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	3864	3	14	9	N	13			213
09	3810 X	3733	-0-	-77	-0-	3712	3	21	9	N	19			232
10	3937 X	3890	-0-	-47	-0-	3890	3			N	-0-			232
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			232

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

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

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	3705	-0-	-1275	-0-	3699	3	6	9	Y	5			180
07	5146 X	4193	-0-	-953	-0-	4189	3	4	9	Y	4			184
08	6231 X	4053	-0-	-2178	-0-	4051	3	2	9	Y	2	161	1	25
09	T. A.	2225	-0-	2225	2225	2225	3			Y	-0-			25
10	T. A.	4092	-0-	4092	6317	4092	3			Y	-0-			25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6317					Y	NO RPT			25

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3477 X	3154	-0-	-323	-0-	3154	3			N	-0-			13
07	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2954	3			N	-0-			13
08	2976 X	2592	-0-	-384	-0-	2592	3			N	-0-			13
09	2880 X	2089	-0-	-791	-0-	2089	3			N	-0-			13
10	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	2481	3			N	-0-			13
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-			40
07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-			40
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-			40
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-			40
10	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-			40
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			20
07		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			20
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			20
09		1260 N	1023	-0-	-237	-0-	1023	3	N	-0-			20
10		1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	3	N	-0-			20
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			20

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

06		360 N	120	-0-	-240	-0-	114	3	6 9 Y	5			8
07		434 N	178	-0-	-256	-0-	175	3	3 9 Y	3			11
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	213	3	2 9 Y	2	12 1		1
09		420 X	45	-0-	-375	-0-	45	3	Y	-0-			1
10		248 X	83	-0-	-165	-0-	83	3	Y	-0-			1
11		210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			1

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

06		720 X	208	-0-	-512	-0-	208	3	N	-0-			116
07		465 X	214	-0-	-251	-0-	214	3	N	-0-			116
08		372 X	216	-0-	-156	-0-	216	3	N	-0-			116
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			116
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			116
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			116

IMPETRO OPERATING LLC 423519
 KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

06		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2560	2	31 9 N	28	1 8		222
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2478	2	23 9 N	21			243
08		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2503	2	33 9 N	30	187 1		86
09		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2328	2	28 9 N	25			111
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2223	2	28 9 N	25			136
*11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2073	2	35 9 N	32			168

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

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

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
 THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

06		DLQ G-10	5041	-0-	5041	18540	5041	2	N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	4901	-0-	4901	23441	4901	2	N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	4511	-0-	4511	27952	4511	2	N	-0-			-0-
09		INC G-10	4240	-0-	4240	32192	4240	2	N	-0-			-0-
10		INC G-10	4149	-0-	4149	36341	4149	2	N	-0-			-0-
11		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	36341			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
JILPETCO, INC. SEEKER		432469		WELL #: 1H		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395		PERF.13421 - 18395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		360 N	159	-0-	-201	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
07		341 N	159	-0-	-182	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
08		310 N	99	-0-	-211	-0-	99 2	N	-0-			-0-	
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
10		155 N	68	-0-	-87	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-	

FALLS		460054		WELL #: 2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13560 - 16413	
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-			-0-	
07		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-			-0-	
08		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	N	-0-			-0-	
09		1350 N	773	-0-	-577	-0-	773 2	N	-0-			-0-	
10		2356 N	763	-0-	-1593	-0-	763 2	N	-0-			-0-	
11		2280 N	1300	-0-	-980	-0-	1300 2	N	-0-			-0-	

KILLAM OIL CO., LTD. SKRIVANEK		460054		WELL #: 1H		RRCID -> 233458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 7540 - 11010	
06		390 N	350	-0-	-40	-0-	25 1	325 2	N	-0-		-0-	
07		403 N	360	-0-	-43	-0-	23 1	337 2	N	-0-		-0-	
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	28 1	371 2	N	-0-		-0-	
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	22 1	337 2	N	-0-		-0-	
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	N	-0-		-0-	
11		390 N	327	-0-	-63	-0-	19 1	308 2	N	-0-		-0-	

LAMA ENERGY, L.L.C. ZIMMERHANZEL, EDWIN		483894		WELL #: 1		RRCID -> 174015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 6670 - 7229	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		48	
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		48	
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		48	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		48	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		48	
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		48	

LANDMARK EXPLORATION INC. CECELIA-BEDFORD UNIT		484645		WELL #: 1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7510 - 10131	
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	996 2	48 9	N	44	148 1	48	
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1085 2	63 9	N	57		105	
*08		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1022 2	37 9	N	34		139	
*09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	766 2	105 9	N	95	164 1	70	
10		1054 N	987	-0-	-67	-0-	943 2	44 9	N	40	1 8	109	
*11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	845 2	58 9	N	53	1 8	161	

LEEEXUS OIL LLC HAWN		495350		WELL #: 1		RRCID -> 083554		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8290 - 8389	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
LEEUXUS OIL LLC			//CONT.//		495350										
GREGORY			WELL #:		1	RRCID -> 112109			COMPL. DATE 06/27/1984			TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	1950 X	1005	-0-	-945	-0-	26	1	628	2	N	142	171	1	127	
						195	5	156	9						
07	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1728	1	71	2	N	160	186	1	101	
						45	5	176	9						
08	2015 X	747	-0-	-1268	-0-	21	1	535	2	N	61	72	1	90	
						124	5	67	9						
09	1500 X	639	-0-	-861	-0-	10	1	265	2	N	59			149	
						299	5	65	9						
10	2015 X	784	-0-	-1231	-0-	11	1	293	2	N	41	59	1	131	
						435	5	45	9						
11	720 N	562	-0-	-158	-0-	16	1	412	2	N	72	160	1	43	
						55	5	79	9						

STUERMER, EVELYN					WELL #:	1	RRCID -> 114485			COMPL. DATE 11/01/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903		
06	1800 N	1519	-0-	-281	-0-	51	1	1211	2	N	234	187	1	128	
						257	9								
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	1708	2	N	340	370	1	97	
						374	9								
08	3100 N	3825	-0-	725	725	126	1	3104	2	N	541	569	1	67	
						595	9								
09	3000 N	3452	-0-	452	1177	102	1	2693	2	N	597	559	1	104	
						657	9								
10	3100 N	3627	-0-	527	1704	107	1	2783	2	N	670	543	1	230	
						737	9								
*11	4994 X	3290	-0-	-1704	-0-	107	1	2647	2	N	487	525	1	189	
						536	9								

HEATHER					WELL #:	1HR	RRCID -> 145058			COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074		
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	76	1	1975	2	N	26	1	8	128	
						29	9								
07	3100 N	3406	-0-	306	306	125	1	3220	2	N	55	8	8	175	
						61	9								
08	2877 N	2571	-0-	-306	-0-	91	1	2441	2	N	35	157	1	53	
						39	9								
09	2070 N	2057	-0-	-13	-0-	69	1	1974	2	N	13	5	8	61	
						14	9								
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	95	1	2702	2	N	30	3	8	88	
						33	9								
*11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	117	1	3150	2	N	57	7	8	138	
						63	9								

CARMEAN, MRS. JOHN N.					WELL #:	3	RRCID -> 148295			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE		
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350										
ALTHAUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.	11671 -	15553	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1980 N	743	-0-	-1237	-0-	45	1	634	2	N	58	67 1	1 8 27	
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1647	2	N	24	1 8	50	
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	113	1	1524	2	N	25		75	
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	95	1	1402	2	N	19	4 8	90	
10	1798 N	1467	-0-	-331	-0-	93	1	1361	2	N	12	2 8	100	
11	1620 N	1218	-0-	-402	-0-	75	1	1141	2	N	2	2 8	100	

WEISS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.	11416 - 16304	
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	44	1	19	2	N	1		107	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	55	1	26	2	N	2		109	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	54	1	25	2	N	2		111	
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	28	1	12	2	N	2		113	
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	44	1	18	2	N	5		118	
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	38	1	18	2	N	3		121	

CARMEAN, MRS. JOHN N.				WELL #:	1	RRCID ->	160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7849 - 8458	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HARRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11715 - 15370	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-		16	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	3	3 8	16	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	2	2 8	16	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	7	7 8	16	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-		16	
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-		16	

STOUT, PAUL J.				WELL #:	1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7701 - 7912	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		3	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	2		5	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		5	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	26	186	1 2 8	82
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	9	24	1	N	182	164	1 3 8	97
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	200	9	7	1	N	91			188
09	480 N	176	-0-	-304	-0-	100	9	4	1	N	56			244
10	558 N	80	-0-	-478	-0-	62	9	2	1	N	27	5	8	266
11	270 N	104	-0-	-166	-0-	30	9	4	1	N	-0-			266
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11699 - 16094														
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			106
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-			106
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-			106
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			106
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-			106
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			106
RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PASEUR WELL #: 1 RRCID -> 215102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9120 - 9132														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036														
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF. 11161 - 13308														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789														
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF. 15120 - 17185														
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-
08	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
*11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568	- 18093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1650 N	1518	-0-	-132	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1343	-0-	-238	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
09		1530 N	1275	-0-	-255	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1056	-0-	-534	-0-	1056	2	N	-0-			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
DITTMAR		WELL #:		1	RRCID ->	146840	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11846	- 12025	
06		900 N	106	-0-	-794	-0-	106	2	N	-0-			178
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	7			185
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	791	2	N	53			238
09		3000 N	6564	-0-	3564	3564	6456	2	N	98	178	1	158
10		3100 N	5453	-0-	2353	5917	5351	2	N	93	178	1	73
*11		3000 N	3552	-0-	552	6469	3453	2	N	90			163

MEANS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10689	PERF.10224	- 13880	
06	DLQ	G-10	4679	-0-	4679	21119	4549	2	N	118			216
07	DLQ	G-10	5457	-0-	5457	26576	5292	2	N	150	184	1	182
08	DLQ	G-10	4270	-0-	4270	30846	4153	2	N	106	183	1	105
09		37031 X	6185	-0-	-30846	-0-	5976	2	N	190	179	1	116
10		7378 X	4617	-0-	-2761	-0-	4466	2	N	137	187	1	66
11		5280 X	4671	-0-	-609	-0-	4581	2	N	82			148

MEANS "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266	- 12740	
06	DLQ	G-10	2442	-0-	2442	6385	2344	2	N	89			219
07	DLQ	G-10	2647	-0-	2647	9032	2496	2	N	137	178	1	178
08	DLQ	G-10	2708	-0-	2708	11740	2595	2	N	103	181	1	100
09		14339 X	2599	-0-	-11740	-0-	2486	2	N	103			203
10		2635 X	2448	-0-	-187	-0-	2335	2	N	103	185	1	121
11		2610 X	2574	-0-	-36	-0-	2417	2	N	143	177	1	87

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
WRIGHT, ANNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154520	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	15783	PERF.11880	- 15783	
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	333	2	N	9			111
07		403 N	318	-0-	-85	-0-	293	2	N	23			134
08		403 N	152	-0-	-251	-0-	152	2	N	-0-			134
09		330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2	N	-0-			134
10		310 N	58	-0-	-252	-0-	58	2	N	-0-			134
11		150 N	119	-0-	-31	-0-	112	2	N	6			140

BRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155760	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	19432	PERF.14034	- 19432	
06		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-			-0-
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
10		2170 N	1463	-0-	-707	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
11		2070 N	620	-0-	-1450	-0-	620	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970								
MILLICAN RE-ENTRY UNIT		WELL #:		1A		RRCID -> 226176		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 12330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		240 N	168	-0-	-72	-0-	158 2	10 9	N	9		51
07		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2		N	-0-		51
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		51
09		180 N	73	-0-	-107	-0-	72 2	1 9	N	1		52
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	182 2	19 9	N	17		69
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	N	1		70

PROGENIES OPERATING LLC		681161		REIM, MILTON		WELL #:		1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076	
06		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3172 2	86 9	N	78		130			
07		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3149 2	69 9	N	63		193			
08		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3105 2	57 9	N	52	177 1	68			
09		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3105 2	70 9	N	64		132			
*10		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3131 2	72 9	N	65		197			
11		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT		197			

MCCLENDON		WELL #:		1H		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77

NEUHAUS		WELL #:		1		RRCID -> 196462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508	
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-	86
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86

R&R RESOURCES CORPORATION		687351		FRANKIE		WELL #:		3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046	
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	832 2	55 9	N	50		98			
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	801 2	43 9	N	39	39 1	98			
*08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	722 2	30 9	N	27		125			
*09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	656 2	35 9	N	32		157			
*10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	643 2	53 9	N	48		205			
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	723 2	40 9	N	36		241			

RAUCH UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	110
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	110
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	110
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	110
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	110

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
R & S ENERGY, INC.				687485											
O.D.C.				WELL #: 6	RRCID -> 159646	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881	- 11491						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT				58
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT				58
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT				58
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

REDSTONE OPERATING, INC.				697094											
JOLLY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 164160	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH 13498	PERF.12930	- 16930						
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094 2	1 9	N		1					81
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2138 2	1 9	N		1					82
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N		-0-					82
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2256 2	1 9	N		1					83
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N		-0-					83
*11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N		-0-					83

RESEARCH EXPLORATION, LLC				703257											
TALLEY				WELL #: 1	RRCID -> 259669	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11660	- 11690						
06	360 X	297	-0-	-63	-0-	242 2	55 9	N		50	189 1				68
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	314 2	59 9	N		54					122
08	372 X	292	-0-	-80	-0-	246 2	46 9	N		42					164
09	360 X	319	-0-	-41	-0-	277 2	42 9	N		38					202
10	372 X	279	-0-	-93	-0-	227 2	52 9	N		47	191 1				58
11	360 X	248	-0-	-112	-0-	208 2	40 9	N		36					94

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
GRAY, NELLIE				WELL #: 1	RRCID -> 108396	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 11533	PERF.11252	- 11462						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2008															

SMITH, A. UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617	- 16342						
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N		-0-					54
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N		-0-					54
08	2387 N	2074	-0-	-313	-0-	2074 2		N		-0-					54
09	2310 N	2064	-0-	-246	-0-	2064 2		N		-0-					54
10	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	1954 2		N		-0-					54
11	2010 N	1851	-0-	-159	-0-	1851 2		N		-0-					54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153											
DUTY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152															
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-				37
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				37
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-				37
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				37
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				37
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				37
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054															
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	210	1	1814	3	N	41				116
						45	9								
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	217	1	1817	3	N	38				154
						42	9								
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	217	1	1551	3	N	41				195
						45	9								
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	210	1	1584	3	N	40	183	1		52
						44	9								
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	217	1	1594	3	N	41				93
						45	9								
*11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	210	1	1439	3	N	46				139
						51	9								
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954															
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-				-0-
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-				-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-				-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
SHIDLER, MARK L., INC. 776590															
UVACEK WELL #: 1 RRCID -> 189840 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
SHIELD PETROLEUM				777007						
J. W. V. OL				WELL #:	RRCID -> 162301	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	12512	PERF.12093 - 15700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000										

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872				TOTAL DEPTH 11741			PERF. 8974 - 11741			
LIGHTSEY, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A					
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	663	2	118	9	N	107	1 8	179	
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	677	2	127	9	N	115	174 1	5 8	115
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	455	2	24	9	N	22			137
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	660	2	75	9	N	68	11 8		194
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	752	2	123	9	N	112	180 1	2 8	124
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	631	2	120	9	N	109	6 8		227

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471				TOTAL DEPTH 14480			PERF.10797 - 14480		
WADE-HAVENS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	145128	COMPL. DATE	02/09/1993				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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-

WARMKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.12068 - 10581
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ZUEHLKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	152704	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	15320	PERF.11810 - 15320
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FUCHS				WELL #:	1	RRCID ->	198258	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11675 - 16410
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471								
CULVER-OL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	199311	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12065	- 18643
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION				837188								
NORTH GAYHILL		WELL #:			RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11740	- 11881
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												

TE-RAY RESOURCES, INC.				840510								
UHYREK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	161629	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	17729	PERF.13355	- 17729
06	3000 N	4301	-0-	1301	5106	4291	2	10	9	N	9	186
07	3100 N	3804	-0-	704	5810	3786	2	18	9	N	16	202
08	9238 X	3428	-0-	-5810	-0-	3410	2	18	9	N	16	218
09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3521	2	8	9	N	7	225
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3517	2	14	9	N	13	52
*11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2663	2	10	9	N	9	61

BLAIR OL UNIT				1	RRCID ->	166348	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13067	- 17905
06	1710 N	1254	-0-	-456	-0-	1229	2	25	9	N	23	120
07	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1589	2	25	9	N	23	143
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	N	27	170
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1589	2	28	9	N	25	195
10	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1517	2	19	9	N	17	31
11	1740 N	1472	-0-	-268	-0-	1442	2	30	9	N	27	58

SHULA UNIT				10L	RRCID ->	167153	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13100	- 19686
06	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4270	2	24	9	N	22	92
07	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4522	2	20	9	N	18	110
08	4309 X	4105	-0-	-204	-0-	4083	2	22	9	N	20	130
09	4410 X	4348	-0-	-62	-0-	4311	2	37	9	N	34	164
10	4557 X	4294	-0-	-263	-0-	4271	2	23	9	N	21	185
11	4410 X	4107	-0-	-303	-0-	4090	2	17	9	N	15	200

TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765								
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	093892	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 8651	- 8848
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
TEX-LEE OPERATING COMPANY		//CONT.//		849765									
MIKESKA		WELL #:		1	RRCID ->	140301	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11655	- 13131	
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
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			132
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			132
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			132
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			132
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			132
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			132

TREK RESOURCES, INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10026	- 14163	
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-		132
						190	5						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			132

TRIVISTA OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.10775	- 12334	
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	869	2		N	-0-			89
07	961 N	846	-0-	-115	-0-	846	2		N	-0-			89
08	961 N	728	-0-	-233	-0-	728	2		N	-0-			89
09	870 N	641	-0-	-229	-0-	641	2		N	-0-			89
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			89
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			89

U. S. OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8605	- 8786	
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	620	2	28	9	N	25		62
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	653	2	36	9	N	33	92	3
08	1085 N	663	-0-	-422	-0-	633	2	30	9	N	27		30
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	616	2	21	9	N	19		49
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	619	2	18	9	N	16	57	8
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	571	2	7	9	N	6		14

JAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8459	- 8718	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTHIE		WELL #:		1	RRCID ->	082260	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8960	- 9129	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478 2			N	-0-			20
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-			20
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2			N	-0-			20
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2			N	-0-			20
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			N	-0-			20
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-			20

 DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-			2
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			2
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	354 2			N	-0-			2
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2			N	-0-			2
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2			N	-0-			2
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-			2

 ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2			N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			-0-
08	434 N	207	-0-	-227	-0-	207 2			N	-0-			-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2			N	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2			N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2			N	-0-			-0-

 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1769 2	43 9	N	39	1 8			53
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1647 2	35 9	N	32				85
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1557 2	25 9	N	23	87 1			21
09	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	1498 2	43 9	N	39				60
10	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1477 2	31 9	N	28	60 1			28
11	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1396 2	52 9	N	47				75

 SHARON WELL #: 1RHR RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-			34
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			N	-0-			34
08	992 N	778	-0-	-214	-0-	778 2			N	-0-			34
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738 2			N	-0-			34
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-			34
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-			34

 PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

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

 GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713

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

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
SUSAN		WELL #:		1	RRCID -> 114170	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 11640	PERF.10984	- 11134					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUSAN		WELL #:		2	RRCID -> 193790	COMPL. DATE 10/12/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10995	- 11535					
*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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKY		WELL #:		01	RRCID -> 226539	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10873	- 10908					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

WCS OIL & GAS CORPORATION VARISCO, T. J.		902624		WELL #:	1RE	RRCID -> 098143	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 11406	PERF.10104	- 11780				
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2272	2	35	9	N	32	185	1	20
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1842	2	40	9	N	36			56
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31			87
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1411	2	31	9	N	28			115
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1298	2	30	9	N	27			142
*11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	966	2	34	9	N	31			173

WATT COLVINS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID -> 121427	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 9181	PERF. 8857	- 9106					
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	767	2	15	9	N	14			246
07	1240 N	807	-0-	-433	-0-	801	2	6	9	N	5			251
08	930 N	809	-0-	-121	-0-	798	2	11	9	N	10	179	1	82
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	727	2	6	9	N	5			87
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	783	2	22	9	N	20			107
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	769	2	10	9	N	9			116

PUNCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 121609	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 8389	- 10087					
06	930 N	850	-0-	-80	-0-	836	2	14	9	N	13			111
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	962	2	15	9	N	14			125
08	1271 N	968	-0-	-303	-0-	956	2	12	9	N	11			136
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	922	2	15	9	N	14			150
10	992 N	959	-0-	-33	-0-	941	2	18	9	N	16			166
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	828	2	8	9	N	7			173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624									
AMERICA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2165	2	33	9	N	182
07	1674 N	1454	-0-	-220	-0-	1433	2	21	9	N	21
08	2201 N	2043	-0-	-158	-0-	2015	2	28	9	N	46
09	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2692	2	52	9	N	93
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2022	2	31	9	N	121
11	1980 N	1792	-0-	-188	-0-	1762	2	30	9	N	148

SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213			
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	N	79
07	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1325	2	18	9	N	95
08	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1336	2	15	9	N	109
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1265	2	37	9	N	143
10	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1295	2	15	9	N	157
*11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1362	2	8	9	N	164

HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508			
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3816	2	120	9	N	80
07	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3514	2	107	9	N	177
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2972	2	90	9	N	84
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3362	2	85	9	N	161
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3539	2	95	9	N	61
*11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3546	2	98	9	N	150

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540			
06	5310 X	4942	-0-	-368	-0-	4901	2	41	9	N	257
07	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6401	2	61	9	N	123
08	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5540	2	55	9	N	173
09	6210 X	4748	-0-	-1462	-0-	4706	2	42	9	N	207
10	6448 X	5348	-0-	-1100	-0-	5301	2	47	9	N	250
11	6240 X	6067	-0-	-173	-0-	5998	2	69	9	N	123

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865			
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1000	2	52	9	N	86
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	989	2	51	9	N	132
08	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	965	2	45	9	N	173
09	1050 N	973	-0-	-77	-0-	927	2	46	9	N	36
10	1054 N	928	-0-	-126	-0-	887	2	41	9	N	73
*11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	879	2	124	9	N	186

SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232 PERF. 11443 - 15050			
06	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4004	2	63	9	N	199
07	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	3902	2	59	9	N	65
08	4030 X	3573	-0-	-457	-0-	3545	2	28	9	N	90
09	4380 X	3770	-0-	-610	-0-	3712	2	58	9	N	138
10	4526 X	3727	-0-	-799	-0-	3677	2	50	9	N	183
11	4080 X	2709	-0-	-1371	-0-	2668	2	41	9	N	34

LYCO		WELL #: 1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 11300 - 14075			
06	3630 X	2966	-0-	-664	-0-	2960	2	6	9	N	155
07	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3365	2	8	9	N	161
08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5139	2	77	9	N	50
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3947	2	55	9	N	98
10	3379 X	3117	-0-	-262	-0-	3078	2	39	9	N	132
11	3570 X	2966	-0-	-604	-0-	2930	2	36	9	N	164

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624												
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		4650 X	4595	-0-	-55	-0-	4137	2	458	9	N	228
07		4805 X	4494	-0-	-311	-0-	4100	2	394	9	N	221
08		4340 X	946	-0-	-3394	-0-	810	2	136	9	N	155
09		4590 X	3097	-0-	-1493	-0-	2752	2	345	9	N	289
10		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4459	2	469	9	N	162
11		4590 X	3108	-0-	-1482	-0-	2791	2	317	9	N	80

BATES WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313												
06		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1122	2	143	9	N	89
07		1178 X	437	-0-	-741	-0-	390	2	47	9	N	132
08		1147 X	750	-0-	-397	-0-	691	2	59	9	N	186
09		1260 X	681	-0-	-579	-0-	636	2	45	9	N	48
10		1302 X	761	-0-	-541	-0-	711	2	50	9	N	93
11		1260 X	148	-0-	-1112	-0-	125	2	23	9	N	114

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934												
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 11369 - 11551												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020												
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128												
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	105
							12	9				
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	N	105
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	105
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	105
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	105
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	105

DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-
09	14B	DENY	46	-0-	46	-0-	51	3	43	2	N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				N	-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												
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	92	3	15	9	N	221
07		155 N	40	-0-	-115	-0-	38	3	2	9	N	223
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	223
09		120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	223
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	223
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	223

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624																	
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2790	3	42	9	N	38					116
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3185	3	66	9	N	60					176
08		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3282	3	63	9	N	57					233
09		2520 N	2014	-0-	-506	-0-	1971	3	43	9	N	39	176	1			96
10		2604 X	2267	-0-	-337	-0-	2210	3	57	9	N	52					148
11		2520 X	1174	-0-	-1346	-0-	1142	3	32	9	N	29	45	1			132

ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 144778 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10154 - 12433																	
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					124
07		93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					124
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					124
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	55	1			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096																	
06		270 N	231	-0-	-39	-0-	223	3	8	9	N	7					86
07		310 N	180	-0-	-130	-0-	169	3	11	9	N	10					96
08		310 N	98	-0-	-212	-0-	98	3			N	-0-					96
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					96
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	139	3	18	9	N	16					112
*11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	3	4	9	N	4					116

ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769																	
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					139
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					139
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					139
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					139
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

ARHOPULOS-CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147564 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10122 - 11060																	
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	N	2					80
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					80
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	44	1			36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777																	
06		840 N	259	-0-	-581	-0-	242	3	17	9	N	15					183
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					183
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					183
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-	148	1			35
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					35
11		930 N	89	-0-	-841	-0-	89	3			N	-0-					35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624														
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986														
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	78	3	9	9	N	8			118
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	79	3	11	9	N	10			128
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	64	3	8	9	N	7			135
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	61	3	18	9	N	16			151
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	87	3	4	9	N	4			155
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	33	3	6	9	N	5			160

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676														
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	368	3	130	9	N	118	174	1	117
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	306	3	76	9	N	69	1	8	185
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	375	3	91	9	N	83	173	1	94
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	530	3	88	9	N	80	1	8	173
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	443	3	85	9	N	77	1	8	249
11	450 N	224	-0-	-226	-0-	106	3	118	9	N	107	174	1	182

PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888														
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398														
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			80
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			80
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-			80
09	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-			80
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-			80
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			80

PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290														
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-			186
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			186
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			186
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			186
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-			186
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			186

MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF.10282 - 15213														
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			5
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-			5
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-			5
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-			5
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			5
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624													
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-
10		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-		-0-
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		-0-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285													
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936													
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702													
06		2490 X	2442	-0-	-48	-0-	511	1	1745	3	N	169	267
							186	9					
07		2573 N	2342	-0-	-231	-0-	372	1	1754	3	N	196	348
							216	9					115
08		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	372	1	2211	3	N	207	180
							228	9					142
09		2430 N	2353	-0-	-77	-0-	336	1	1789	3	N	207	182
							228	9					167
10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	312	1	2199	3	N	220	182
							242	9					205
*11		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	360	1	1932	3	N	203	178
							223	9					230

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985													
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1992	3	123	9	N	112	307
07		1147 N	662	-0-	-485	-0-	643	3	19	9	N	17	181
													143
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2287	3	65	9	N	59	202
09		1110 N	844	-0-	-266	-0-	782	3	62	9	N	56	1
													8
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	889	3	35	9	N	32	1
													8
11		1110 N	581	-0-	-529	-0-	558	3	23	9	N	21	288
													309

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326													
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1180	3	72	9	N	65	145
07		1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1131	3	58	9	N	53	198
08		1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1118	3	65	9	N	59	182
													1
09		1260 N	1134	-0-	-126	-0-	1066	3	68	9	N	62	137
10		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1065	3	77	9	N	70	207
11		1140 N	1079	-0-	-61	-0-	1029	3	50	9	N	45	180
													1
													72

YOUNG, JOHN H., INC. 948460													
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ADS OPERATING, INC. 000222
 APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

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

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375					N	NO RPT					-0-

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

06	1470 #	643	-0-	-827	-0-	643	2			N	-0-					78
07	2921 R	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-	39	1			39
08	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					39
09	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					39
10	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					39
11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998

GILLOCK, EAST (BIG GAS) 34926 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 TNCT WELL #: 1 RRCID -> 175699 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9209 - 9211

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

GILLOCK, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC GILLOCK, SOUTH UNIT		34929 001 215343		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON						
		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8755 - 8783			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7893 - 8783			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8741 - 8753			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8695 - 8725			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8126 - 8166			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC GILLOCK, SOUTH UNIT		//CONT.// 34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
		//CONT.// 215343			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8732 - 8757
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414 - 8420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120 - 9148
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726 - 8728
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-

GILLOCK, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC GILLOCK, SOUTH UNIT		//CONT.// 34929 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON										
		WELL #:	23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:	47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	113993	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8854 - 8862					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLOCK S. UNIT		WELL #:	48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) DENBURY ONSHORE, LLC SOUTH GILLOCK UNIT		34929 400 215343		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON										
		WELL #:	1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7632 - 7647					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GINI (WILCOX)		//CONT.// 34986 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
BROWNING OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 103088												
NANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268449		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	167639 X	167639	-0-	-0-	-0-	120	1	166225	3	N	1176	1289	1	117
						1294	9							
07	177936 X	177936	-0-	-0-	-0-	124	1	176555	3	N	1143	1091	1	169
						1257	9							
08	178666 X	178666	-0-	-0-	-0-	124	1	177388	3	N	1049	1116	1	102
						1154	9							
09	170525 X	170525	-0-	-0-	-0-	120	1	169175	3	N	1118	925	1	295
						1230	9							
10	135548 X	135548	-0-	-0-	-0-	124	1	134482	3	N	856	942	1	5 8 204
						942	9							
11	106380 X	75882	-0-	-30498	-0-	112	1	75604	3	N	151	184	1	2 8 169
						166	9							

GINTHER (2840)		35018 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.		120079									
MIEKOW		WELL #: 1		RRCID -> 227372		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3045 - 3049			
06	4350	2620	-0-	-1730	-0-	2620	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4495	2724	-0-	-1771	-0-	2724	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4495	1854	-0-	-2641	-0-	1854	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4350	1119	-0-	-3231	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GIST (WALDEN)		35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
DOMINION OPERATING, LLC		222287								
HARTBURG 4		WELL #: 1		RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIST (5500 FRIO)		35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #: 15		RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GLASSCOCK (COCKFIELD)		35231 083		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
C & E OPERATING, INC.		120079								
GLASSCOCK A		WELL #: 1		RRCID -> 235896		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575		
06	6991	3848	-0-	-3143 B	755	3848	2	N	-0-	-0-
07	4960	4661	-0-	-299 B	456	4661	2	N	-0-	-0-
08	4960	4340	-0-	-620 B	-164	4340	2	N	-0-	-0-
09	4530 #	3862	-0-	-668 B	-832	3862	2	N	-0-	-0-
10	4650 #	3467	-0-	-1183 B	-2015	3467	2	N	-0-	-0-
11	4500 #	3697	-0-	-803 B	-2818	3697	2	N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		510 N	626	-0-	116 B	-12735	23	2	603	9	N	548	330	1	275
07		775 N	678	-0-	-97 B	-12735	4	2	674	9	N	613	672	1	216
08		713 N	625	-0-	-88 B	-12735	5	2	620	9	N	564	501	1	279
09		630 N	-0-	-0-	-630 B	-12735					N	529	504	1	304
10		682 N	-0-	-0-	-682 B	-12735					N	585	682	1	207
11		600 N	-0-	-0-	-600 B	-12735					N	378	507	1	78

BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174

06		4950 #	4169	-0-	-781 B	-3281	4161	2	8	9	N	7			94
07		5115 #	4163	-0-	-952 B	-4233	4163	2			N	-0-			94
08		5115 #	4006	-0-	-1109 B	-5342	4006	2			N	-0-			94
09		4770 #	3716	-0-	-1054 B	-6396	3694	2	22	9	N	20			114
10		4712 #	3499	-0-	-1213 B	-7609	3470	2	29	9	N	26			140
11		4170 #	-0-	-0-	-4170 B	-11779					N	30	170	1	-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

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

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

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

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE
06		3344 X	3344	-0-	-0-	673 1	2583 2	N	80		103
07		4247 X	3730	-0-	-517	88 9	2945 2	N	85		188
08		4247 X	3553	-0-	-694	94 9	2983 2	N	91		279
09		4110 X	3532	-0-	-578	470 1	2975 2	N	76	311 1	44
10		3720 X	3368	-0-	-352	100 9	2872 2	N	100		144
*11		3607 X	3607	-0-	-0-	473 1	3086 2	N	90		234
						84 9					
						386 1					
						110 9					
						422 1					
						99 9					

GLASSCOCK RANCH		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10455 - 10830	
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	M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE
06		7020 X	5546	-0-	-1474	900 1	4537 2	N	99	171 1	166
07		6510 X	5600	-0-	-910	109 9	4549 2	N	110	172 1	104
08		6448 X	5522	-0-	-926	930 1	4464 2	N	116	173 1	47
09		6390 X	5172	-0-	-1218	121 9	4165 2	N	97		144
10		6417 X	5364	-0-	-1053	930 1	4295 2	N	126	174 1	96
11		5550 X	4423	-0-	-1127	128 9	3363 2	N	145		241
						900 1					
						160 9					

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10603 - 10692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228		PERF. N/A	
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	M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE
06		1230 N	1194	-0-	-36	243 1	930 2	N	19		105
07		1581 N	1262	-0-	-319	21 9	1022 2	N	-0-		105
08		1291 N	1291	-0-	-0-	240 1	1115 2	N	-0-		105
09		1380 N	1130	-0-	-250	176 1	975 2	N	-0-		105
10		1536 N	1536	-0-	-0-	155 1	1276 2	N	80	175 1	10
*11		1534 N	1534	-0-	-0-	172 1	1323 2	N	27		37
						88 9					
						181 1					
						30 9					

GLEN FLORA (FRIO 5000)				35285 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
FORGASON				WELL #:	1	RRCID ->	242026	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4990 - 4991		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)				35373 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851										
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10294 - 10312		
06		14B2 EXT	110	-0-	110	332	110	2		N	-0-			73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	332				N	-0-			73
08		75	-0-	-0-	-75	257				N	-0-			73
09		257 N	-0-	-0-	-257	-0-				N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

GLENDALE (WOODBINE 9900)				35373 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851										
CAMERON MINERALS TRUST				WELL #:	1 T	RRCID ->	227980	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 9948 - 9963		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58			290
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	189	1	210
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	161	1	70
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68			138
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			153

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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
FENNER		WELL #: 3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	106	-0-	-644	-0-	62 1	44 2	Y	-0-			95
*07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			95
*08	775 N	218	-0-	-557	-0-	105 1	105 2	Y	7	73 1		29
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	275 1	297 2	Y	4			33
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	504 1	790 2	Y	9			42
*11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	504 1	775 2	Y	5			47

GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
TX-NM-99077		WELL #: 1		RRCID -> 250803		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VISTATEX ENERGY LLC		886279		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
CHAMPION		088600										
		WELL #: 1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODRICH (4800)		35820 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 6		RRCID -> 120401		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH (4850)		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 5		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
FOOTHILLS TEXAS, INC.		275465								
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 46		RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 26ST		RRCID -> 209686		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043	N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	15043	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043	N	NO RPT			-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)			35862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
REIN TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 247874		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	51240 #	38122	-0-	-13118	-0-	300	1	37405	2	N	379	403 1 2 8 230	
07	49352 #	40120	-0-	-9232	-0-	417	9	39443	2	N	334	403 1 1 8 160	
08	47027 #	37504	-0-	-9523	-0-	310	1	36659	2	N	486	207 1 1 8 438	
09	38700 #	31293	-0-	-7407	-0-	535	9	30602	2	N	355	399 1 394	
10	39401 #	28501	-0-	-10900	-0-	300	1	27835	2	N	324	417 1 301	
11	38820 #	25984	-0-	-12836	-0-	391	9	25348	2	N	305	211 1 1 8 394	
						336	9						
GRACELAND (CRUEL)			36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MONITOR O&G, L.L.C.			576645										
LEHRER GU "C"			WELL #: 2		RRCID -> 165759		COMPL. DATE 09/28/1997			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11782 - 11916			
06	DLQ G-10	2230	-0-	2230	6847	2230	2			Y	-0-	35	
07	DLQ G-10	1296	-0-	1296	8143	1296	2			Y	-0-	35	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8143	-0-				Y	-0-	35	
09	8143 X	-0-	-0-	-8143	-0-	-0-				Y	-0-	35	
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-				Y	-0-	35	
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-				Y	-0-	35	
LEHRER GU "C"			WELL #: 1		RRCID -> 196209		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780			
06	420 X	123	-0-	-297	-0-	123	2			Y	-0-	70	
07	310 X	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-	70	
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-	70	
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	70	
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	70	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	70	
LEHRER GU "C"			WELL #: 5		RRCID -> 199225		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154			
06	240 X	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-	-0-	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
LEHRER GU "A"			WELL #: 1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409			
06	DLQ G-10	15790	-0-	15790	69259	15700	2	90	9	N	82	129	
07	DLQ G-10	17670	-0-	17670	86929	17573	2	97	9	N	88	217	
08	DLQ G-10	16993	-0-	16993	103922	16918	2	75	9	N	68	178 1 107	
09	121076 X	17154	-0-	-103922	-0-	17055	2	99	9	N	90	197	
10	17949 X	16126	-0-	-1823	-0-	16029	2	97	9	N	88	173 1 112	
11	17100 X	16155	-0-	-945	-0-	16063	2	92	9	N	84	196	
LEHRER GU "C"			WELL #: 4		RRCID -> 243803		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946			
06	4200 X	379	-0-	-3821	-0-	372	2	7	9	N	6	50	
07	465 X	465	-0-	-0-	-0-	447	2	18	9	N	16	66 1 -0-	
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	-0-	
09	INC G-10	334	-0-	334	334	334	2			N	-0-	-0-	
10	INC G-10	207	-0-	207	541	207	2			N	-0-	-0-	
*11	829 N	288	-0-	-541	-0-	288	2			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
KANE BRANDON

WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	406	-0-	-2594	4885	406	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	940	-0-	-2160	2725	940	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	1027	-0-	-2073	652	1027	2			N	-0-				-0-
09	1638 N	986	-0-	-652	-0-	986	2			N	-0-				-0-
10	930 N	412	-0-	-518	-0-	412	2			N	-0-				-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "B"

WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

06	1620 X	1117	-0-	-503	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
07	1674 X	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-				-0-
08	1674 X	1238	-0-	-436	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
09	1560 X	863	-0-	-697	-0-	863	2			N	-0-				-0-
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
11	1200 X	737	-0-	-463	-0-	737	2			N	-0-				-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

06	4890	4794	-0-	-96	-0-	202	1	4592	2	N	-0-				80
07	5053	4571	-0-	-482	-0-	187	1	4384	2	N	-0-				80
08	5053	4556	-0-	-497	-0-	195	1	4361	2	N	-0-				80
09	4890	4704	-0-	-186	-0-	206	1	4498	2	N	-0-				80
10	4960 #	4907	-0-	-53	-0-	216	1	4691	2	N	-0-				80
11	4800 #	4726	-0-	-74	-0-	207	1	4519	2	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

06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	178	128	1		100
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	129	1		87
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50				137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	256	1		93
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55				148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

06	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1573	2	32	9	Y	29	22	1		15
*07	2201 X	1700	-0-	-501	-0-	1676	2	24	9	Y	22	22	1		15
08	2201 X	1261	-0-	-940	-0-	1252	2	9	9	Y	8				23
09	1800 N	1123	-0-	-677	-0-	1083	2	40	9	Y	36	43	1		16
*10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	Y	9				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361	075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	13249	-	13258	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EXPRO ENGINEERING, INC.				257082											
SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	196037	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13447	-	14910	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-				286
07	14B2 EXT	1665	-0-	1665	12815	1665	2			N	-0-	239	1		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12815					N	-0-				47
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

HOLLIMON OIL CORPORATION				393345											
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	12814	-	14983	
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6685	2	72	9	N	65	177	1		118
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6861	2	72	9	N	65				183
08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6455	2	68	9	N	62				245
09	6900 X	6322	-0-	-578	-0-	6258	2	64	9	N	58	173	1		130
10	7130 X	6466	-0-	-664	-0-	6398	2	68	9	N	62				192
11	6750 X	6145	-0-	-605	-0-	6068	2	77	9	N	70				262

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

GREEN LAKE (3350)				36714	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: GALVESTON		
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950											
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968	-	3014	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN LAKE (3350) //CONT.// 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
 CRESTON KING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262464 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3044 - 3140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11832	11832	-0-	-0-	-0-	11832 2		N	-0-			-0-
07	12140	12140	-0-	-0-	-0-	12140 2		N	-0-			-0-
08	12994	12994	-0-	-0-	-0-	12994 2		N	-0-			-0-
09	INC G-10	12384	-0-	12384	12384	12384 2		N	-0-			-0-
10	INC G-10	5742	-0-	5742	18126	5742 2		N	-0-			-0-
*11	7350	-0-	-0-	-7350	10776			N	-0-			-0-

GREEN LAKE (6900) 36714 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 CRESTON-KING WELL #: 1 RRCID -> 074521 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

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

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 153830 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6928 - 6940

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

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

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 167740 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 6918

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

GREENS BAYOU (YEGUA) 36753 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 KELLY-BROCK 454660
 KELLY-BROCK WELL #: 1E RRCID -> 101294 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 10320 - 10326

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

OIL AND GAS DIVISION

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
ALTA MESA SERVICES, LP		015721														
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 263341		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9346 - 9366								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC		120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PRATKA		WELL #: 1		RRCID -> 269494		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368								
12	67425 X	-0-	-0-	-67425	-0-					N	-0-					-0-
01	67425 X	-0-	-0-	-67425	-0-					N	-0-					-0-
02	60900 X	8429	-0-	-52471	-0-	8080	2	349	9	N	317	186	1			131
03	67425 X	18363	-0-	-49062	-0-	17568	2	795	9	N	723	551	1			303
04	65250 X	22214	-0-	-43036	-0-	21294	2	920	9	N	836	739	1			400
05	67425 X	23608	-0-	-43817	-0-	22683	2	925	9	N	841	923	1			318
06	65250 X	21926	-0-	-43324	-0-	21080	2	846	9	N	769	919	1			168
07	67425 X	23768	-0-	-43657	-0-	22851	2	917	9	N	834	739	1			263
08	67425 X	24514	-0-	-42911	-0-	23597	2	917	9	N	834	736	1			361
09	65250 X	22875	-0-	-42375	-0-	21903	2	972	9	N	884	934	1			311
10	25117 X	25117	-0-	-0-	-0-	24036	2	1081	9	N	983	938	1			356
*11	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	23177	2	997	9	N	906	932	1			330

GUENTHER (WILCOX CONS)		37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007														
GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440								
06	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	884	1	12518	2	N	-0-					-0-
07	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	280	-0-	-6881	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	12120 X	797	-0-	-11323	-0-	797	2			N	-0-					-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130								
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					80
08	217 X	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					80
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80

DEN-SHO		WELL #: 1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732								
06	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	15	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	1705 X	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
09	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1890 X	1175	-0-	-715	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1)		37400 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
BROUSSARD-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 265026		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12972 PERF.12732 - 12742			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	2280 #	575	-0-	-1705	-0-	300 1	275 9	N	250	241 1	253
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-			N	280	278 1	255
08	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-			N	167	229 1	193
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	240	240 1	193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	184 1	63
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	291 1	101 2	N	7		70
						8	9				

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
BROUSSARD-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 250897		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 12972 PERF.12910 - 12942		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GULF TERRACE		WELL #: 1		RRCID -> 254243		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12391 - 13332		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GULF TERRACE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 255651		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 12790		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TYRRELL-COMBEST		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046			
06	77909 X	77909	-0-	-0-	-0-	300 1	69187 2	N	7656	7858 1	574
						8422 9					
07	70703 X	70703	-0-	-0-	-0-	310 1	62885 2	N	6825	6894 1	504
						7508 9					
08	77119 X	77119	-0-	-0-	-0-	310 1	68314 2	N	7723	7481 1	746
						8495 9					
09	67890 X	64662	-0-	-3228	-0-	270 1	57447 2	N	6314	6516 1	544
						6945 9					
10	70556 X	67554	-0-	-3002	-0-	310 1	59114 2	N	7391	7501 1	434
						8130 9					
11	68280 X	54344	-0-	-13936	-0-	294 1	47432 2	N	6016	5808 1	641
						6618 9					

GULF TERRACE 'C'		WELL #: 1ST		RRCID -> 265475		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12602 PERF.12468 - 13168		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		37400 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835								
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	269877	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	13095	PERF.13182 - 13244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		319710 X	-0-	-0-	-319710	-0-			N	-0-		602
07		330367 X	-0-	-0-	-330367	-0-			N	-0-		602
08		330367 X	-0-	-0-	-330367	-0-			N	-0-		602
09		319710 X	-0-	-0-	-319710	-0-			N	-0-		602
10		330367 X	-0-	-0-	-330367	-0-			N	-0-	369 1	233
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		233

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)				37456 435	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710								
HEBERT-BROUSSARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	172687	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9227 - 9235	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	235946	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10044 - 10078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		23550 X	21344	-0-	-2206	-0-	300 1	20738 2	N	278	193 1	174
07		24583 X	19250	-0-	-5333	-0-	306 9	310 1	N	253	193 1	234
08		24583 X	14694	-0-	-9889	-0-	278 9	279 1	N	177	194 1	217
09		25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	195 9	258 1	N	706	385 1	538
*10		36074 X	36074	-0-	-0-	-0-	258 1	777 9	N	25	391 1	172
*11		35151 X	35151	-0-	-0-	-0-	310 1	28 9	N	474	352 1	294
							300 1	521 9	N			

HEMCO DEVELOPMENT, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10732 - 10742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		9120 X	9064	-0-	-56	-0-	270 1	773 9	N	703	854 1	403
07		9424 X	8995	-0-	-429	-0-	270 1	719 9	N	654	768 1	289
08		9424 X	8885	-0-	-539	-0-	270 1	681 9	N	619	581 1	327
09		8160 X	5799	-0-	-2361	-0-	270 1	232 9	N	211	383 1	155
10		8432 X	7182	-0-	-1250	-0-	270 1	736 9	N	669	579 1	245
11		8160 X	7474	-0-	-686	-0-	270 1	605 9	N	550	590 1	205

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		//CONT.//		374997											
C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2580	-	2630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749											
BROUSSARD, HERBERT		WELL #:		17	RRCID ->	141005	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11110	-	11174	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	58	-0-	58	58	1	1	57	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	22	-0-	22	80	22	2			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-			-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 3-C)				37456 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815											
MCFADDIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	216508	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	5315	-	5370	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCFADDIN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	226691	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	12075	-	12118	
06		4140 X	2990	-0-	-1150	-0-	2541	3	449	9	N	408	345	1	1 8 232
07		4278 X	2530	-0-	-1748	-0-	2450	3	80	9	N	73	169	1	1 8 135
08		2821 X	2717	-0-	-104	-0-	2451	3	266	9	N	242	296	1	1 8 80
09		3000 X	2780	-0-	-220	-0-	2507	3	273	9	N	248	168	1	3 8 157
10		3100 X	2852	-0-	-248	-0-	2570	3	282	9	N	256	325	1	1 8 87
11		3000 X	2834	-0-	-166	-0-	2575	3	259	9	N	235	178	1	4 8 140
MCFADDIN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	233985	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	11398	-	11440	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
WILLOW		WELL #:		1	RRCID ->	259413	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11069	-	11090	
06		9420 X	3388	-0-	-6032	-0-	2590	3	798	9	N	725	996	1	4 8 305
07		3596 X	3448	-0-	-148	-0-	2631	3	817	9	N	743	720	1	8 8 320
08		3596 X	2911	-0-	-685	-0-	2166	3	745	9	N	677	712	1	3 8 282
09		3480 X	2692	-0-	-788	-0-	1931	3	761	9	N	692	696	1	9 8 269
10		3596 X	3234	-0-	-362	-0-	2368	3	866	9	N	787	890	1	14 8 152
*11		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	2648	3	950	9	N	864	883	1	18 8 115

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749												
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	45	1	4750	2	Y	316	353	1	196
						348	9							
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	45	1	4481	2	Y	232	196	1	232
						255	9							
08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	49	1	4844	2	Y	294	320	1	206
						323	9							
09	5190 X	4039	-0-	-1151	-0-	41	1	3744	2	Y	231	320	1	117
						254	9							
10	5301 X	4687	-0-	-614	-0-	46	1	4329	2	Y	284	239	1	162
						312	9							
*11	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	48	1	4925	2	Y	346	242	1	266
						381	9							

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	18	1	1972	2	Y	157	176	1	97
						173	9							
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	20	1	1994	2	Y	232	151	1	178
						255	9							
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1522	2	Y	152	201	1	129
						167	9							
09	2160 X	1216	-0-	-944	-0-	12	1	1080	2	Y	113	177	1	65
						124	9							
10	2263 X	1027	-0-	-1236	-0-	9	1	878	2	Y	127	114	1	78
						140	9							
11	2190 X	1598	-0-	-592	-0-	14	1	1409	2	Y	159	113	1	124
						175	9							

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106						
06	2280 N	193	-0-	-2087	-0-	3	1	164	2	N	24			142
						26	9							
07	2356 N	1652	-0-	-704	-0-	48	1	1604	2	N	-0-			142
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	42	1	1460	2	N	1			143
						1	9							
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	31	1	1253	2	N	149	127	1	165
						164	9							
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	25	1	1730	2	N	113	100	1	178
						124	9							
*11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	17	1	1570	2	N	158	198	1	138
						174	9							

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
CONTINENTAL OPERATING CO.		//CONT.//		173749									
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID ->	168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	11226 - 11246	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	190	-0-	-350	-0-	3 1	161 2	Y	24				142
07	558 N	304	-0-	-254	-0-	26 9	295 2	Y	-0-				142
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	9 1	680 2	Y	2				144
09	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	2 9	1217 2	Y	-0-	48 1			96
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	30 1	2781 2	Y	73	61 1			108
*11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	40 1	4179 2	Y	157	156 1			109
						80 9							
						46 1							
						173 9							

GUM ISLAND, N (HACKBERRY 10800)		37456 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
HEBERT HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	094022	COMPL. DATE	04/29/1981	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	10810 - 10818
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013										

GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		19	RRCID ->	140612	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	5574 - 5960
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUM SLOUGH (Y-4)		37468 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409										
FEE #1 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	120925	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5030 - 5250
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H.H.H. (9300)		37666 900		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RAMBO GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	250158	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	7891 - 7897
06	6600	481	-0-	-6119	-0-	150 1	329 2	N	2	120 1		24
						2 9						
07	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-			N	-0-			24
08	6820	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			24
09	6600	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-			24
10	6820	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			24
*11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			24

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)			38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
STATE TRACT 345			WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13114 - 13375			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

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			
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMEL (WILCOX 9050)			38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
GEMARMI INC.			298884											
HOBIZAL			WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	900 X	48	-0-	-852 B	-0-	2	1	46	2	N	-0-			43
07	147 X	147	-0-	-0- B	-0-	6	1	141	2	N	-0-			43
08	93 X		-0-	-93 B	-0-					N	-0-			43
09	90 X		-0-	-90 B	-0-					N	-0-			43
10	155 X		-0-	-155 B	-0-					N	-0-			43
11	150 X		-0-	-150 B	-0-					N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

HAMEL, EAST (9650)		//CONT.//		38434 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	252263	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9646 - 9656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10636		N	-0-		-0-

HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9808 - 9850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1131 1	7831 2	N	83	215 1	112
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	1134 1	8144 2	N	106	156 1	62
08	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	1141 1	7975 2	N	45		107
09	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	1046 1	7581 2	N	79		186
10	8091	X	8081	-0-	-10	-0-	1137 1	6871 2	N	66	185 1	67
*11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	1104 1	7214 2	N	174		241

HAMEL, SOUTH (9350)				38440 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
WEGENHOFT		WELL #:		2	RRCID ->	205418	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	9302 - 9308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMEL, SOUTH (9400)				38440 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO			
GEMARMI INC.				298884								
LORENZO MANZANERA UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	069497	COMPL. DATE	12/25/1976	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	4564 - 4590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN, EAST (FB A)				38525 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629								
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257003	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	1116 - 11174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		177690		N	-0-		52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		177690		N	-0-		52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		177690		N	-0-		52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		177690		N	-0-		52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		177690		N	-0-		52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		177690		N	-0-		52

HAMMAN, EAST (10,870)															
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.															
MILBERGER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		12675	12675	-0-	-0-	-0-	12301	2	374	9	N	340	378	1	220
07		13031	13031	-0-	-0-	-0-	12681	2	350	9	N	318	369	1	169
08		12851	12851	-0-	-0-	-0-	12558	2	293	9	N	266	184	1	251
09		12717	12717	-0-	-0-	-0-	12428	2	289	9	N	263	362	1	152
*10		12850	12849	-0-	-1	-0-	12557	2	292	9	N	265	355	1	62
*11		11857	11857	-0-	-0-	-0-	11530	2	327	9	N	297	189	1	170

MILBERGER GAS UNIT															
WELL #: 2 C RRCID -> 259457 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN, EAST (11,150)															
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.															
GOOLSBEE															
WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156															
06	14B2	EXT	622	-0-	622	622	622	2			N	-0-			237
07	14B2	EXT	7676	-0-	7676	8298	7496	2	180	9	N	164			401
08		8295	8295	-0-	-0-	8298	8140	2	155	9	N	141	317	1	225
09		9900	3010	-0-	-6890	1408	2997	2	13	9	N	12	181	1	56
10		7688 #	4086	-0-	-3602	-0-	3994	2	92	9	N	84			140
11		8040 #	2363	-0-	-5677	-0-	2255	2	108	9	N	98			238

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)															
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.															
MILBERGER															
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILBERGER GAS UNIT															
WELL #: 2 T RRCID -> 211023 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11142 - 11221															
06		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-	291	1	-0-
07		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-
08		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			-0-
09		6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-			-0-
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALAFUSE															
WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)													CNTY: MATAGORDA							
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.																				
MILBERGER, F. J.																				
WELL #: 3													RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11294 - 11330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06		10170 X	10099	-0-	-71	-0-	9946 2	153 9	N		139			298						
07		11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	10909 2	223 9	N		203			501						
08		10757 X	10459	-0-	-298	-0-	10276 2	183 9	N		166	419 1		248						
09	DLQ	G-10	9671	-0-	9671	-0-	9535 2	136 9	N		124	188 1		184						
*10	DLQ	G-10	9851	-0-	9851	-0-	19522 2	206 9	N		187	174 1		197						
11	DLQ	G-10	9273	-0-	9273	-0-	28795 2	187 9	N		170	167 1		200						

TALAFUSE													CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 2													RRCID -> 224009		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11169 - 11236	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-						

GOOLSBEE													CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1													RRCID -> 234911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11230 - 11308	
06		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3690 2	157 9	N		143			232						
07		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3615 2	200 9	N		182			414						
08		12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	11732 2	734 9	N		667	722 1		359						
09		14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	13917 2	870 9	N		791	920 1		230						
*10		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	13130 2	922 9	N		838	915 1		153						
*11		12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	11906 2	759 9	N		690	712 1		131						

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B)													CNTY: MATAGORDA							
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.																				
TALAFUSE GAS UNIT																				
WELL #: 3													RRCID -> 254779		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11057 - 11103	
06		8147	8147	-0-	-0-	-0-	7869 2	278 9	N		253	350 1		111						
07		8696	8696	-0-	-0-	-0-	8410 2	286 9	N		260	173 1		198						
08		8501	8501	-0-	-0-	-0-	8237 2	264 9	N		240	345 1		93						
09		6892	6892	-0-	-0-	-0-	6637 2	255 9	N		232	175 1		150						
*10		7680	7678	-0-	-2	-0-	7421 2	257 9	N		234	174 1		210						
*11		6855	6855	-0-	-0-	-0-	6613 2	242 9	N		220	174 1		256						

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000)													CNTY: MATAGORDA							
WALTER OIL & GAS CORPORATION																				
KASMAN																				
WELL #: 1ST													RRCID -> 222272		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11740 - 11774	
06		36480	36480	-0-	-0-	-0-	35523 2	957 9	N		870	756 1	9 8	337						
07		37866	37866	-0-	-0-	-0-	36877 2	989 9	N		899	1107 1	14 8	115						
08		41538	41538	-0-	-0-	-0-	40421 2	1117 9	N		1015	744 1	14 8	372						
09		38916	38916	-0-	-0-	-0-	37895 2	1021 9	N		928	1078 1	11 8	211						
10		38072 R	38072	-0-	-0-	-0-	37086 2	986 9	N		896	742 1	24 8	341						
*11		38002	38002	-0-	-0-	-0-	37000 2	1002 9	N		911	932 1	27 8	293						

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)													CNTY: HARDIN							
PRIMROSE RESOURCES, LLC																				
HAMPTON SOUTH UNIT																				
WELL #: 3U													RRCID -> 052324		COMPL. DATE 04/04/1972		TOTAL DEPTH 8270		PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-						
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-						
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-						
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-						
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)		//CONT.//		38613 047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		678365									
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	147045	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7021 - 7029	
06	14B2 EXT	348	-0-	348	348	344 2	4 9	N	4				4
*07	14B DENY	5	-0-	5	353	5 2		N	-0-	3 7			1
08	0 W	-0-	-0-	-0-	353			N	-0-	1 1			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	353			N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	353			N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	353			N	-0-				-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)				38613 282	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365									
SOUTH HAMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	222288	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	7751 - 7755	
06	9480	9480	-0-	-0-	-0-	9296 2	184 9	N	167	173 1			439
07	7719	6299	-0-	-1420	-0-	6136 2	163 9	N	148	181 1	308 7		98
08	7719	5791	-0-	-1928	-0-	5627 2	164 9	N	149				247
09	7470	5570	-0-	-1900	-0-	5479 2	91 9	N	83	178 1			152
10	7719	3399	-0-	-4320	-0-	3178 2	221 9	N	201	190 1			163
11	7470	5038	-0-	-2432	-0-	4838 2	200 9	N	182	195 1			150

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-4)				38613 329	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
C & E OPERATING, INC.				120079									
B. P. AMERICA K		WELL #:			RRCID ->	218741	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7914 - 7918	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2010													

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365									
HAMPTON, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	7934 - 7938	
06	INC G-10	16976	-0-	16976	28964	16602 2	374 9	N	340	296 1			80
*07	INC G-10	2027	-0-	2027	30991	1732 2	295 9	N	268	264 1	60 7		24
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	30991			N	-0-	24 1			-0-
09	8880	-0-	-0-	-8880	22111			N	-0-				-0-
*10	24111	2000	-0-	-22111	-0-	2000 1		N	-0-				-0-
11	8880	3600	-0-	-5280	-0-	3600 1		N	-0-				-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)				38613 799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365									
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8005 - 8010	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)			38613 940			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
PRIMROSE RESOURCES, LLC			678365											
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #: 3 L			RRCID -> 041189			COMPL. DATE 02/01/1967			TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)			38644 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
WEISSE, E., ET AL UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 006476			COMPL. DATE 03/16/1951			TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

MCLEAN, MARRS			WELL #: 1			RRCID -> 156905			COMPL. DATE 10/02/1995			TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	7	39
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1951	2	31	9	N	28		67
08		3100 N	11258	-0-	8158	8158	11123	2	135	9	N	123		190
09	14B2	EXT	11810	-0-	11810	19968	11677	2	133	9	N	121	194	117
10	14B2	EXT	9112	-0-	9112	29080	8980	2	132	9	N	120		237
11	14B2	EXT	9913	-0-	9913	38993	9759	2	154	9	N	140	163	214

DE WITT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 162569			COMPL. DATE 03/03/1997			TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174

HANKAMER			38693 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850											
BOYT, E. W.			WELL #: 70			RRCID -> 055576			COMPL. DATE 06/25/1973			TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BOYT, E. W.			WELL #: 55			RRCID -> 062795			COMPL. DATE 07/01/1975			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HANKAMER		//CONT.//		38693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	04/27/1972	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5633 - 5649
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
BLANKE		WELL #:		1	RRCID ->	006480	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8190 - 8317
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3390 #	3155	-0-	-235	-0-	180 1	2975 2	N	-0-		32	
07	3472 #	3453	-0-	-19	-0-	186 1	3267 2	N	-0-		32	
08	3441 #	3008	-0-	-433	-0-	168 1	2840 2	N	-0-		32	
09	3339 R	3339	-0-	-0-	-0-	180 1	3159 2	N	-0-		32	
10	3460 R	3460	-0-	-0-	-0-	186 1	3125 2	N	135		167	
						149 9						
11	3330 #	3055	-0-	-275	-0-	180 1	2872 2	N	3		170	
						3 9						

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
BOYT, E. W.		WELL #:		201	RRCID ->	117520	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3110 - 3126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOYT, E. W.		WELL #:		213	RRCID ->	223400	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	1313 - 1317
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CONNOR-TAUB		WELL #:		4	RRCID ->	248966	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3618 - 3736
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320									
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #:	37	RRCID ->	138453	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
L & C ENTERPRISES, INC.		479450									
BLANCHETTE		WELL #:	1	RRCID ->	109216	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8103 - 8109
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	044838	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	6056 - 6066
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:	1ST	RRCID ->	166797	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	5965 - 5970
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J		38964 001 186835		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
WELL #:		1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			-0-
08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

ODUM OIL & GAS CO. RICHARDSON GAS UNIT #3		618675		WELL #:		1 H RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC MCMURTRY "B"		38964 094 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #:		2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301				
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	-0-	-0-
07	651 N	474	-0-	-177	-0-	23	1	451	2	N	-0-	-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	N	-0-	-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	N	-0-	-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-	-0-
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	22	1	430	2	N	-0-	-0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC FINLEY, J. H.		38964 300 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #:		1		RRCID -> 062710		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARDIN (7300) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. WILSON GAS UNIT		38964 795 186835		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
WELL #:		1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536				
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC JOHNSTON & CAMPBELL		430368		WELL #:		1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	

HARDIN, N. (MCMURTRY)		38966 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
HEISEY VENTURES, INC.		373560									
BUFFUM & BENNING		WELL #: 2		RRCID -> 208423		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8517		PERF. 7366 - 7370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HEISEY VENTURES, INC.		373560									
BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 217297		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12672 - 12692	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27 1		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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-

TAUB		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13010 - 13050	
06	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	991 2	19 9	N	17		55
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		55
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		55
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		55
10	1054 X	113	-0-	-941	-0-	113 2		N	-0-		55
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		55

BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HEISEY VENTURES, INC.		373560									
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614	
06	2760 X	722	-0-	-2038	-0-	695 1	26 2	N	1		45
07	2852 X	50	-0-	-2802	-0-	50 1		N	-0-		45
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		45
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	45		90
10	744 X	249	-0-	-495	-0-	35 1	70 2	N	131		221
11	720 X	210	-0-	-510	-0-	144 9	15 2	N	1	157 1	65
						194 1					
						1 9					

RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8904 - 8966	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		//CONT.//		38971 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
HEISEY VENTURES, INC.		//CONT.//		373560							
HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID -> 210893	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9432	- 9492		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HARTBURG (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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			288
PLUGGED AND ABANDONED				07/22/2010							
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ORANGE			
M & P DISPOSAL, LTD				518647							
HARTBURG		WELL #:		2	RRCID -> 141159	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 4905	- 4935		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)				39429 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)			//CONT.//		39429 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE		
SAMSON EXPLORATION, LLC					744835									
HANNAH			WELL #:		1	RRCID -> 223018			COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		12240 X	11339	-0-	-901	-0-	1711	1	8808	2	N	745	715 1	304
							820	9						
07		12648 X	11507	-0-	-1141	-0-	1815	1	8879	2	N	739	764 1	279
							813	9						
08		12586 X	11355	-0-	-1231	-0-	2128	1	8442	2	N	714	650 1	343
							785	9						
09		12180 X	10756	-0-	-1424	-0-	2039	1	7982	2	N	668	675 1	336
							735	9						
10		12586 X	10975	-0-	-1611	-0-	2138	1	8123	2	N	649	662 1	323
							714	9						
11		11340 X	9923	-0-	-1417	-0-	2066	1	7196	2	N	601	545 1	379
							661	9						

SOKOLSKI GU			WELL #:		1	RRCID -> 235070			COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042		
06		14040 X	10587	-0-	-3453	-0-	384	1	9290	2	N	830	825 1	332
							913	9						
07		14415 X	10298	-0-	-4117	-0-	377	1	9020	2	N	819	948 1	203
							901	9						
08		14415 X	9770	-0-	-4645	-0-	818	1	8095	2	N	779	737 1	245
							857	9						
09		11550 X	8974	-0-	-2576	-0-	483	1	7670	2	N	746	653 1	338
							821	9						
10		11935 X	8912	-0-	-3023	-0-	493	1	7612	2	N	734	867 1	205
							807	9						
11		10590 X	7466	-0-	-3124	-0-	363	1	6300	2	N	730	743 1	192
							803	9						

HANNAH			WELL #:		2	RRCID -> 249616			COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248		
06		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-		122
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		122
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		122
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122

ALEXANDER GU			WELL #:		1	RRCID -> 250575			COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829		
06		20670 X	12519	-0-	-8151	-0-	535	1	9813	2	N	1974	1862 1	602
							2171	9						
07		17918 X	11090	-0-	-6828	-0-	313	1	8729	2	N	1862	1891 1	573
							2048	9						
08		14880 X	10124	-0-	-4756	-0-	342	1	7963	2	N	1654	2047 1	180
							1819	9						
09		13350 X	11242	-0-	-2108	-0-	627	1	8382	2	N	2030	1960 1	250
							2233	9						
10		13795 X	11095	-0-	-2700	-0-	647	1	8185	2	N	2057	1920 1	387
							2263	9						
11		12510 X	8160	-0-	-4350	-0-	359	1	6087	2	N	1558	1633 1	312
							1714	9						

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		//CONT.//		39429 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ORANGE		
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835										
HANNAH		WELL #:		3	RRCID ->	262847	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	14797	PERF.	12752	- 12830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		19230 X	12168	-0-	-7062	-0-	982 1	9831 2	N	1232	1100 1		280	
							1355 9							
07		17639 X	11816	-0-	-5823	-0-	1009 1	9475 2	N	1211	1273 1		218	
							1332 9							
08		15872 X	10948	-0-	-4924	-0-	655 1	9005 2	N	1171	1111 1		278	
							1288 9							
09		11790 X	9729	-0-	-2061	-0-	533 1	8051 2	N	1041	1064 1		255	
							1145 9							
10		12183 X	9802	-0-	-2381	-0-	552 1	8025 2	N	1114	1026 1		343	
							1225 9							
11		11790 X	9842	-0-	-1948	-0-	537 1	8071 2	N	1122	1323 1		142	
							1234 9							

SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	12607 - 12720	
06		19620 X	13910	-0-	-5710	-0-	990 1	11875 2	N	950	1085 1		150	
							1045 9							
07		19964 X	12801	-0-	-7163	-0-	972 1	10749 2	N	982	956 1		176	
							1080 9							
08		18755 X	11443	-0-	-7312	-0-	997 1	9556 2	N	809	782 1		203	
							890 9							
09		16320 X	11865	-0-	-4455	-0-	1088 1	9920 2	N	779	732 1		250	
							857 9							
10		16275 X	12392	-0-	-3883	-0-	1132 1	10381 2	N	799	889 1		160	
							879 9							
11		13920 X	10471	-0-	-3449	-0-	968 1	8735 2	N	698	562 1		296	
							768 9							

SOKOLSKI GU				WELL #:	3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	12640 - 12708	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LINDSEY-BLEDSE				WELL #:	3	RRCID ->	266650	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13588 - 13671	
06		9480 X	3251	-0-	-6229	-0-	76 1	3120 2	N	50			160	
							55 9							
07		6355 X	3133	-0-	-3222	-0-	72 1	3006 2	N	50			210	
							55 9							
08		5115 X	1250	-0-	-3865	-0-	33 1	1196 2	N	19	186 1		43	
							21 9							
09		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-			43	
10		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-			43	
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-			43	

LB A-263				WELL #:	1	RRCID ->	266956	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.	13141 - 13222	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		//CONT.//		39429 600	NON-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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	59884 X	59884	-0-	-0-	-0-	2062 1	51861 2	N	5419	5615 1	244	
						5961 9						
07	58209 X	58209	-0-	-0-	-0-	1779 1	50823 2	N	5097	4977 1	364	
						5607 9						
08	46879 X	46879	-0-	-0-	-0-	1696 1	40775 2	N	4007	4114 1	257	
						4408 9						
09	73170 X	35963	-0-	-37207	-0-	1684 1	30741 2	N	3216	3366 1	107	
						3538 9						
10	75609 X	35806	-0-	-39803	-0-	1696 1	30581 2	N	3208	3185 1	130	
						3529 9						
11	59880 X	31450	-0-	-28430	-0-	1485 1	26795 2	N	2882	2775 1	237	
						3170 9						

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6528 - 6574
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2)		39429 610		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835										
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024 - 13076
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LINDSEY-BLEDSE A-143		WELL #:		2	RRCID ->	266851	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.	13458 - 13520
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	2274 - 2282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
GROTE, EMIL		WELL #: 16		RRCID -> 114483		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2732 - 2738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2303 - 2308					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
GROTE, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 112570		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3233 - 3243					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL		WELL #: 28		RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3240 - 3320					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HASTINGS (M-5A)		39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
DRAKE, FANNIE		WELL #: 24		RRCID -> 137634		COMPL. DATE 03/10/1991		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 3328 - 3332					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 6)				39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	05/04/1987	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3526 - 3534		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A

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

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

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

MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

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

WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

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

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

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

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 153087 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3814 - 3820

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

HASTINGS (M- 9)		//CONT.//		39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 3091 - 3694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-10)				39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
RANDALL, T. J.		WELL #:		2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3970 - 3975				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF. 3664 - 3670				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-10-A)				39597 639	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 3795 - 3798				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-10-B)				39597 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
SURFACE, R. O.		WELL #:		6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 2720 - 3500				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		21	RRCID ->	134411	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 4150 - 4152				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

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

STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

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

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

HASTINGS (M-12) 39597 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 20 RRCID -> 159232 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 4398 - 4406

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

HASTINGS (M-13) 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501

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

TURNER, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604

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

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE 02/08/1997	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4510	- 4518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 6150	PERF. 4728	- 4734	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HASTINGS (2130)				39597 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
GROTE, EMIL		WELL #:		4	RRCID -> 155609	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 2120	- 2128	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HASTINGS, S.E. (F-46, SEG.A UP)				39601 330	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
EXTENERGY, L.P.				257054						
WILLAERT & DURANT		WELL #:		1	RRCID -> 215093	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 10879	PERF. 9623	- 9660	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
HASTINGS, S. E. (F-46 SEG A LO)				39601 335	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
EXTENERGY, L.P.				257054						
VAN DER VAART UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 061578	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	12630 #	5618	-0-	-7012	-0-	5589	2	29	9	N	26	1	8			169
07	12896 #	3329	-0-	-9567	-0-	3248	2	81	9	N	74					243
08	10602 #	5553	-0-	-5049	-0-	5512	2	41	9	N	37	184	1			96
09	6810	3860	-0-	-2950	-0-	3805	2	55	9	N	50					146
10	7037	2290	-0-	-4747	-0-	2216	2	74	9	N	67					213
11	5610 #	4864	-0-	-746	-0-	4788	2	76	9	N	69	188	1			94

HATHAWAY, E. (YEGUA EY-3) 39697 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 152481 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10105 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	300	1	1170	2	N	4					52
07	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	310	1	1229	2	N	3					55
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	310	1	1217	2	N	7					62
09	1470 X	1135	-0-	-335	-0-	294	1	841	2	N	-0-					62
10	1550 X	1172	-0-	-378	-0-	251	1	913	2	N	7					69
11	1500 X	1332	-0-	-168	-0-	288	1	1040	2	N	4					73

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

OIL AND GAS DIVISION

HEBERT (H-2)		40078 006		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
KARBUHN OIL COMPANY		450790												
POGO FEE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 112924		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	2	1	1840	2	N	82	192	1	185
						90	9							
07	1984 #	1355	-0-	-629	-0-	3	1	1241	2	N	101	191	1	95
						111	9							
08	1922 #	1525	-0-	-397	-0-	3	1	1359	2	N	148	194	1	49
						163	9							
09	1920 #	1119	-0-	-801	-0-	3	1	945	2	N	155			204
						171	9							
10	1984 #	1351	-0-	-633	-0-	2	1	1297	2	N	47	195	1	56
						52	9							
*11	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	3	1	1950	2	N	174	193	1	37
						191	9							

HEBERT (H-4)		40078 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
KARBUHN OIL COMPANY		450790												
L CLARK ET AL UNIT		WELL #: 001		RRCID -> 258377		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 10926					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	1158	-0-	1158	1158	6	1	1137	2	N	14			61
						15	9							
07	14B2 EXT	1127	-0-	1127	2285	3	1	1039	2	N	77			138
						85	9							
08	14B2 EXT	1414	-0-	1414	3699	5	1	1314	2	N	86	1	8	223
						95	9							
*09	2615	807	-0-	-1808	1891	3	1	591	2	N	194			417
						213	9							
10	1891	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	366	1	51
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			51

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					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7260 X	5760	-0-	-1500	-0-	522	1	5142	3	N	87	178	1	259
						96	9							
07	7502 X	5021	-0-	-2481	-0-	748	1	4200	3	N	66			325
						73	9							
08	7502 X	5420	-0-	-2082	-0-	289	1	4967	3	N	149	177	1	297
						164	9							
09	6270 X	4582	-0-	-1688	-0-	413	1	4078	3	N	83			380
						91	9							
10	6479 X	5335	-0-	-1144	-0-	408	1	4849	3	N	71	358	1	93
						78	9							
11	5760 X	3311	-0-	-2449	-0-	266	1	2964	3	N	74			167
						81	9							

HEINTSCHEL		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		009566												
		WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3967	-0-	-23	-0-	1043	1	2840	3	N	76			268
						84	9							
07	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	1946	1	2147	3	N	169	189	1	248
						186	9							
08	3658 X	2820	-0-	-838	-0-	585	1	2147	3	N	80	192	1	136
						88	9							
09	3960 X	2973	-0-	-987	-0-	1241	1	1676	3	N	51			187
						56	9							
10	4278 X	3141	-0-	-1137	-0-	1107	1	1918	3	N	105	185	1	107
						116	9							
11	4140 X	403	-0-	-3737	-0-	353	1	17	3	N	30			137
						33	9							

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	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			55
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*11	3000 N	3423	-0-	423	423	279	1	3110	3	N	31			86
						34	9							

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

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

HEMATITE SAND (VICKSBURG) 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
 USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177684 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10355 - 10384

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

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 180387 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11049 - 11079

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

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 184008 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10830 - 10863

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT			-0-

BEACH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 196831 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11506 - 11597

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

HEMATITE SAND (VICKSBURG)		//CONT.//		40302 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
CARRIZO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		135401								
BEACH HOUSE		WELL #:		2	RRCID ->	199614	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12073 - 12171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STERLING UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201106	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10469 - 10505	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HENDEYSON-BUNA (3700)		WELL #:		2	RRCID ->	080941	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 3749 - 3751	
HEAD OIL PRODUCTION CO.												
HENDEYSON, D.M.												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC												
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)		WELL #:		10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC												
HIGH ISLAND 24L (SL59455)												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)		WELL #:		5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC												
STATE LEASE 59455												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) //CONT.// 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717												
STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717												
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT	-0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A															
06		16080 X	14882	-0-	-1198	-0-	1831	1	12338	3	Y	122	122	0	-0-
							579	4	134	9					
07		17081 X	14003	-0-	-3078	-0-	2102	1	11247	3	Y	85	85	0	-0-
							560	4	94	9					
08		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	2058	1	15508	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							649	4							
09		16888 X	16888	-0-	-0-	-0-	2394	1	13374	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							1120	4							
10		15376 X	14641	-0-	-735	-0-	1997	1	12336	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							308	4							
11		17640 X	7369	-0-	-10271	-0-	1999	1	5044	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
							326	4							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	2322 1	15641 3	Y	-0-			-0-
						733 4						
07	17081 X	15778	-0-	-1303	-0-	2374 1	12706 3	Y	61	61 0		-0-
						631 4						
08	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	2029 1	15292 3	Y	79	79 0		-0-
						640 4						
09	18690 X	16747	-0-	-1943	-0-	2361 1	13188 3	Y	84	84 0		-0-
						1106 4						
10	19313 X	14517	-0-	-4796	-0-	1969 1	12164 3	Y	70	70 0		-0-
						307 4						
11	18690 X	8473	-0-	-10217	-0-	2285 1	5767 3	Y	43	43 0		-0-
						374 4						

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

06	16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-			Y	-0-			-0-
07	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			Y	-0-			-0-
08	10478 X	5419	-0-	-5059	-0-	587 1	4424 3	Y	201	201 0		-0-
						187 4						
09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	97 1	542 3	Y	33	33 0		-0-
						45 4						
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			-0-
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

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

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
 STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

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

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

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

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)		41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717									
HIGH ISLAND 24L SL59456		WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 8904 - 8913	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)		41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717									
HIGH ISLAND 24L SL 59456		WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9496 - 9526	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-0-
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-

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				
06	460950 X	371684	-0-	-89266	-0-	2798 3770	1 9	365116	2	Y	3427	1843	0	2575
07	478795 X	412831	-0-	-65964	-0-	2933 693	1 9	409205	2	Y	630	1145	0	2060
08	447268 X	405843	-0-	-41425	-0-	2820 2730	1 9	400293	2	Y	2482	898	0	3644
09	397386 X	397386	-0-	-0-	-0-	2800 2	1 9	394584	2	Y	2	74	0	3572
10	416076 X	416076	-0-	-0-	-0-	2927 4667	1 9	408482	2	Y	4243	3415	0	4400
11	397020 X	344817	-0-	-52203	-0-	2494 40	1 9	342283	2	Y	36	121	0	4315

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13739 - 13960				
06	64080 X	46363	-0-	-17717	-0-	352 130	1 9	45881	2	Y	118	63	0	921
07	66588 X	45253	-0-	-21335	-0-	322 19	1 9	44912	2	Y	17	30	0	908
08	50995 X	47278	-0-	-3717	-0-	330 96	1 9	46852	2	Y	87	32	0	963
09	49707 X	49707	-0-	-0-	-0-	350	1	49357	2	Y	-0-	3	0	960
10	47461 X	46292	-0-	-1169	-0-	328 200	1 9	45764	2	Y	182	147	0	995
11	45930 X	32583	-0-	-13347	-0-	236 2	1 9	32345	2	Y	2	6	0	991

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
06	3870	702	-0-	-3168	-0-	32 1	530 2		Y	127	127 1		-0-
						140 9							
07	3999	2279	-0-	-1720	-0-	139 1	1499 2		Y	583	583 1		-0-
						641 9							
08	3999	678	-0-	-3321	-0-	6 1	404 2		Y	244	244 1		-0-
						268 9							
09	5581	5581	-0-	-0-	-0-	97 1	3254 2		Y	2027	2027 1		-0-
						2230 9							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	2220 #	NO RPT	-0-	-2220	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040

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

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973				N	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

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

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) //CONT.// 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817																	
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817																	
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDEBRANDT BAYOU		41411 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		153438							
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 231251		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 9552 - 9564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		32989	32989	-0-	-0-	900 1	31652 2	N 397	570 1 1 8 293
						437 9			
07		29361	29361	-0-	-0-	930 1	27990 2	N 401	536 1 1 8 157
						441 9			
08		23624	23624	-0-	-0-	930 1	22331 2	N 330	384 1 1 8 103
						363 9			
09		21576	21576	-0-	-0-	900 1	20465 2	N 192	103 1 1 8 191
						211 9			
10		22017	22017	-0-	-0-	930 1	20834 2	N 230	375 1 1 8 46
						253 9			
*11		20788	20788	-0-	-0-	896 1	19666 2	N 205	195 1 1 8 55
						226 9			

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)		41420 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON	
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320							
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 143724		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	6
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2000									

HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES	
WEBER ENERGY CORPORATION		904601							
CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9506 - 9532	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HILLISTER, E. (COCKFIELD FIFTH)		41476 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081							
RONEL TOUCHING CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 260382		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5112 - 5116	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2012									

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 4	152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 3	155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 2	157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 3	160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 3	163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N 4	167

OIL AND GAS DIVISION

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

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

HILLJE (FRIO 3900)		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966										
WIESNER, VICTOR		WELL #: 2		RRCID -> 249415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 2162 - 2172		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILLJE (FRIO 5400)		41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
PETERS, GERD		WELL #: 1A		RRCID -> 164986		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 5368 - 5380		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC		690051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HAJOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 144606		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 5444 - 5446		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILLJE (FRIO 5600)
KWS OIL & GAS, LLC
PETERS, GERD

41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
479180
WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			144
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			144
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

HILLJE (FRIO 5825)
ALTA MESA SERVICES, LP
STOVALL

41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
015721
WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900

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

HILLJE (FRIO 5998)
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC
WILSON FAMILY TRUST

41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
916954
WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5924

06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3 1 69 9	128 2	N	63	152 1		28
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3 1 84 9	134 2	N	76			104
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 1 62 9	79 2	N	56			160
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	2 1 68 9	108 2	N	62	155 1		67
*10	217 N	159	-0-	-58	-0-	2 1 73 9	84 2	N	66			133
*11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2 1 70 9	2860 2	N	64	154 1		43

HILLJE (FRIO 6200)
LEGACY OPERATING COMPANY, LLC
FLETCHER, W. D.

41490 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
495537
WELL #: 1 RRCID -> 060624 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4606 - 4626

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

HILLJE (FRIO 6660)
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO.
ANDERSON UNIT

41490 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
848271
WELL #: 1 RRCID -> 263760 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6675 - 6679

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

OIL AND GAS DIVISION

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

HILLJE, N. (4840)		41492 479		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721							
VASICEK		WELL #:		RRCID -> 242430	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 4822	-	4825
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2011									

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
JOKI		WELL #:		RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964	-	4968
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-	82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	82

HILLJE, NE. (4700)		41493 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721							
GILLEAN		WELL #:		RRCID -> 231760	COMPL. DATE 09/17/2007	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 4702	-	4705
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HARRISON, SAM G. OIL, INC.		361931							
HANCOCK & WALLACE		WELL #:		RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548	-	4558
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YORK E & P, LLC		947242							
SHULT		WELL #:		RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423	-	4435
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:		RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832	-	5846
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) //CONT.// 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850												
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
API OPERATING CO. 028656												
STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
API OPERATING CO. 028656												
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
API OPERATING CO. 028656												
STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARON CORPORATION 158276												
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HITCHCOCK (5130)			41674 642		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
CLARON CORPORATION			158276												
THOMAS, FRED ET AL			WELL #: 8		RRCID -> 122517		COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100)			41677 250		ASSOCIATED		49B			CNTY: GALVESTON					
DUNE OPERATING COMPANY			232883												
HUFF "A" UNIT			WELL #: 1D		RRCID -> 097060		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 3870 PERF. 1700 - 3800					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858												
KELLY RESOURCES			WELL #: 1		RRCID -> 191542		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	2940	#	1774	-0-	-1166	-0-	1686	1	88	9	N	80			182
07	3859	R	3859	-0-	-0-	-0-	3501	1	358	9	N	325	355	1	152
08	3038	#	368	-0-	-2670	-0-	357	1	11	9	N	10			162
09	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			162
10	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	5			167
11	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					N	45			212

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)			41677 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104												
DAVIS, JAMES ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 131749		COMPL. DATE 04/01/1989			TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11675 - 11682					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68

HITCHCOCK, S. (6500)			41679 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
J.R. OIL AND GAS INC.			427773												
STEWART, MACO			WELL #: 30		RRCID -> 065622		COMPL. DATE 02/18/1976			TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

WARREN, NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	254067	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	6137 - 6213
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO							
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		WELL #:	1	RRCID ->	250649	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	15943	PERF.	11942 - 11964
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		73
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		73
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-		73
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-		73
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		73
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		73

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900)		42285 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON							
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #:	2R	RRCID ->	244604	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8387 - 8394
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUNCAN RANCH "B"		WELL #:		3ST	RRCID ->	258907	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	8579 - 8622
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59

OIL AND GAS DIVISION

HOLUB (5600)		42369 332		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DUNCAN OIL, INC.		232293										
SOUTH TEXAS LAND, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 265107		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5765 - 5768				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	18720	2943	-0-	-15777	-0-	40 1 13 9	2890 2	N	12			150
07	19344	15071	-0-	-4273	-0-	155 1 50 9	14866 2	N	45			195
08	19344	11350	-0-	-7994	-0-	140 1 204 9	11006 2	N	185	165 1		215
09	16170	9408	-0-	-6762	-0-	150 1 246 9	9012 2	N	224	320 1		119
10	16709	11428	-0-	-5281	-0-	155 1 407 9	10866 2	N	370	336 1		153
11	14580 #	10714	-0-	-3866	-0-	150 1 473 9	10091 2	N	430	324 1		259

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
BAR-MAC INVESTMENTS INC.		049767										
LYDIA-BLAHA		WELL #: 1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976				
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	399 2	1 9	N	1			46
07	434 #	375	-0-	-59	-0-	374 2	1 9	N	1			47
08	434 #	345	-0-	-89	-0-	344 2	1 9	N	1			48
09	420 #	326	-0-	-94	-0-	326 2		N	-0-			48
10	434 #	380	-0-	-54	-0-	379 2	1 9	N	1			49
11	390 #	364	-0-	-26	-0-	361 2	3 9	N	3			52

WATSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093		
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			186
07	155 #	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			186
08	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			186
09	180 #	127	-0-	-53	-0-	127 2		N	-0-			186
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-			186
11	180 #	88	-0-	-92	-0-	88 2		N	-0-			186

BECVAR, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	0 #	-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

WATSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145		
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	729 2	9 9	N	8			141
07	744 #	711	-0-	-33	-0-	705 2	6 9	N	5			146
08	775 #	693	-0-	-82	-0-	689 2	4 9	N	4			150
09	750 #	655	-0-	-95	-0-	651 2	4 9	N	4			154
10	775 #	652	-0-	-123	-0-	650 2	2 9	N	2			156
11	750 #	642	-0-	-108	-0-	635 2	7 9	N	6			162

KOUDELKE Z		WELL #: 1		RRCID -> 264188		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4590 - 4611		
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			-0-
08	93 #	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			-0-
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
*10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*11	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BURLESON			
BENNETT PRODUCTION				065314									
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 - 4755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		510 #	422	-0-	-88	-0-	385 2	37 9	N	34		74	
07		527 #	450	-0-	-77	-0-	410 2	40 9	N	36		110	
08		804 R	804	-0-	-0-	-0-	770 2	34 9	N	31		141	
09		450 #	361	-0-	-89	-0-	310 2	51 9	N	46		187	
10		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		187	
11		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		187	

E P C OIL & GAS, INC.				238482									
MIKULIN				WELL #:	1	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896 - 4918	
06		220 R	220	-0-	-0-	-0-	211 2	9 9	N	8		85	
07		235 R	235	-0-	-0-	-0-	226 2	9 9	N	8		93	
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-	179 2	8 9	N	7		100	
09		175 R	175	-0-	-0-	-0-	168 2	7 9	N	6		106	
10		229 R	229	-0-	-0-	-0-	222 2	7 9	N	6		112	
*11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	215 2	1 9	N	1	87 1	26	

ERNEST OPERATING COMPANY				253480									
STANLEY				WELL #:	1	RRCID ->	142783	COMPL. DATE	05/28/1983	TOTAL DEPTH	3999	PERF. N/A	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEBESTA				WELL #:	1	RRCID ->	212706	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3846 - 3860	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		73	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		74	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		75	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		76	

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960									
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF. 4644 - 4662	
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	N	1		120	
07		93 #	82	-0-	-11	-0-	81 2	1 9	N	1		121	
08		93 #	63	-0-	-30	-0-	62 2	1 9	N	1		122	
09		120 #	88	-0-	-32	-0-	87 2	1 9	N	1		123	
10		124 #	79	-0-	-45	-0-	78 2	1 9	N	1		124	
11		120 #	95	-0-	-25	-0-	94 2	1 9	N	1		125	

SKYTOP OIL & GAS				786452									
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4873 - 4879	
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-		138	
07		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		Y	-0-		138	
08		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		138	
09		60 #	28	-0-	-32	-0-	27 3	1 9	Y	1		139	
10		62 #	17	-0-	-45	-0-	17 3		Y	-0-		139	
11		60 #	6	-0-	-54	-0-	5 3	1 9	Y	1		140	

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

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829	
TOMBALL G.U. 9		WELL #: 1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 5		RRCID -> 218754		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633	
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		-0-
10	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	3		-0-
11	960 N	825	-0-	-135	-0-	825	3		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 9		RRCID -> 223315		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644	
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3		-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3		-0-
09	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3		-0-
10	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	3		-0-
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3		-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A		
06	2490 X	2282	-0-	-208	-0-	360	1	1899	2	N	21	179	1	42
						23	9							
07	2573 X	2042	-0-	-531	-0-	269	1	1739	2	N	31			73
						34	9							
08	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	368	1	2412	2	N	40			113
						44	9							
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	360	1	2560	2	N	27			140
						30	9							
10	2666 X	2500	-0-	-166	-0-	362	1	2135	2	N	3			143
						3	9							
11	2730 X	2007	-0-	-723	-0-	356	1	1649	2	N	2			145
						2	9							

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A		
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	325	1	669	2	N	9			94
						10	9							
07	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	275	1	926	2	N	10			104
						11	9							
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	341	1	1310	2	N	13			117
						14	9							
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	329	1	1179	2	N	17			134
						19	9							
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	339	1	1247	2	N	12			146
						13	9							
11	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	314	1	1170	2	N	10			156
						11	9							

BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	N/A		
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	180	1	520	2	N	-0-			38
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	162	1	504	2	N	-0-			38
08	744 N	442	-0-	-302	-0-	147	1	295	2	N	-0-			38
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	163	1	537	2	N	-0-			38
10	651 N	586	-0-	-65	-0-	167	1	419	2	N	-0-			38
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	126	1	373	2	N	-0-			38

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	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
06	DLQ	G-10	216	-0-	216	958	15	1	201	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	199	-0-	199	1157	13	1	186	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	238	-0-	238	1395	15	1	223	2	Y	-0-	-0-
09		1575 N	180	-0-	-1395	-0-	13	1	167	2	Y	-0-	-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-	-0-
11		240 N	181	-0-	-59	-0-	13	1	168	2	Y	-0-	-0-

HICKMAN, J. P.		WELL #:		2	RRCID ->	147773	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12510 - 12539	
06	DLQ	G-10	9939	-0-	9939	41231	671	1	9002	2	Y	242	356 1 118
07	DLQ	G-10	8462	-0-	8462	49693	555	1	7670	2	Y	215	179 1 154
08	DLQ	G-10	10509	-0-	10509	60202	237	9	9554	2	Y	262	175 1 241
09		70454 X	10252	-0-	-60202	-0-	667	1	9281	2	Y	267	363 1 145
10		10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	288	9	9569	2	Y	276	359 1 62
11		9990 X	9278	-0-	-712	-0-	677	1	8397	2	Y	246	
							294	9					
							699	1					
							304	9					
							610	1					
							271	9					

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12710 - 12804	
06		1350 N	1204	-0-	-146	-0-	330	1	865	2	N	8	139
07		1333 N	1251	-0-	-82	-0-	9	9	960	2	N	8	147
08		1581 N	1354	-0-	-227	-0-	282	1	1007	2	N	5	152
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	9	9	1035	2	N	9	161
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	330	1	1190	2	N	61	184 1 38
*11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	10	9	1193	2	N	9	47
							67	9					
							318	1					
							10	9					

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762	
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	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	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											
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WELCH FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14

HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800)		42905 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829		WELL #: 7		RRCID -> 178296		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6739 - 6764	
06	7380 #	6274	-0-	-1106	-0-	956	1	5318	2	N	-0-
07	7626 #	4966	-0-	-2660	-0-	748	1	4218	2	N	-0-
08	7750 #	4022	-0-	-3728	-0-	775	1	3247	2	N	-0-
09	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	664	1	2065	2	N	-0-
10	4747 R	4747	-0-	-0-	-0-	773	1	3974	2	N	-0-
11	6270 #	2552	-0-	-3718	-0-	618	1	1934	2	N	-0-

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

WYNDELTS		WELL #: 9		RRCID -> 174108		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DRILLING DISTRICT #22		WELL #: 5		RRCID -> 174340		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2340 - 3250			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	182012	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11134 - 11170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOTH (WILCOX, LOWER)		43062 501		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER						
COX & COX PRODUCTION CO.		183232												
REICHARDT A. O.		WELL #:		2	RRCID ->	121015	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	3505 - 3513		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
QUINN, B. E.		WELL #:		1	RRCID ->	149960	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12453 - 12521			
06	6150	X	4319	-0-	-1831	-0-	840	1	3171	2	N	280	182	1	528
07	5704	X	2358	-0-	-3346	-0-	516	1	1690	2	N	138	179	1	487
08	5704	X	4319	-0-	-1385	-0-	868	1	3180	2	N	246	353	1	380
09	5490	X	4142	-0-	-1348	-0-	832	1	3028	2	N	256	176	1	460
10	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	868	1	2838	2	N	279	357	1	382
*11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	849	1	3570	2	N	294	178	1	498
							323	9							

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	12030 - 12713
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF.	3590 - 3720
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUEBNER (9,270 FRIO)			//CONT.//		43256 111	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
REDDY DISPOSALS, LLC			//CONT.//		696878												
CONKLIN			WELL #:		1	RRCID -> 203727		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9252 - 9260					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUGHART (YEGUA 4850)					43312 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO						
FAMCOR OIL, INC.					261273												
USA EVERGREEN			WELL #:		2	RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700					
06		120 #	112	-0-	-8 B	-16455	112	2			N	-0-					72
07		155 #	127	-0-	-28 B	-16483	127	2			N	-0-					72
08		155 #	25	-0-	-130 B	-16613	25	2			N	-0-					72
09		150 #	53	-0-	-97 B	-16710	53	2			N	-0-					72
10		124 #	122	-0-	-2 B	-16712	122	2			N	-0-					72
11		120 #	102	-0-	-18 B	-16730	102	2			N	-0-					72

BOTTOMS			WELL #:		1	RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL					43381 001	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY						
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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.					628104												
FENTON, B. H. ET AL INC			WELL #:		1	RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8692 - 8701					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION					684517												
BINGLE, W. L.			WELL #:		3	RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8279 - 8311					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL SARATOGA OIL COMPANY GUEDRY, SARSAN		//CONT.//		43381 001 748440	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY									
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
GUEDRY, SARSAN		WELL #:		53	RRCID ->	149438	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	N/A				
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	1			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	150	-0-	150	300	150	1			N	-0-					-0-
*10	450 R	150	-0-	-300	-0-	150	1			N	-0-					-0-
*11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
GUEDRY, SARSAN		WELL #:		56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF.	N/A				
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	150	-0-	150	150	150	1			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	150	-0-	150	300	150	1			N	-0-					-0-
*10	450 R	150	-0-	-300	-0-	150	1			N	-0-					-0-
*11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
TEXANA OPERATING COMPANY MERCHANT, A. -A-		WELL #:		844253 4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8016 - 8030				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HULL * APACHE CORPORATION SWILLEY		WELL #:		43381 002 027200 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY				
BINGLE		WELL #:		1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	9804 - 9834				
06	20550 X	18605	-0-	-1945	-0-	18326	2	279	9	N	254	304	1			142
07	21235 X	18666	-0-	-2569	-0-	18378	2	288	9	N	262	174	1			230
08	18941 X	18923	-0-	-18	-0-	18693	2	230	9	N	209	354	1			85
09	DLQ G-10	17659	-0-	17659	17659	17374	2	285	9	N	259	181	1			163
10	35372 X	17713	-0-	-17659	-0-	17446	2	267	9	N	243	179	1			227
*11	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	13635	2	209	9	N	190	182	1			235
HULL (EY-1) H.E.R. OPERATING, LLC FAILOR, E. K.		WELL #:		43381 274 340442 2	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
BINGLE		WELL #:		1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	9804 - 9834				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668					N	-0-					-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) CARRIZO OIL & GAS, INC. ESPREE		43385 250 135401		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
		WELL #:	1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9990 - 10191		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION CAHOON DEEP UNIT		163000		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10821 - 10875	
*01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	235 1	9060 2	N	134	187 1	100
							147 9					
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-		100
*04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-		100
*05	5828	X	1837	-0-	-3991	-0-	177 1	1660 2	N	-0-		100
*06	5640	X	128	-0-	-5512	-0-	34 1	94 2	N	-0-		100
*07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	37 1	73 2	N	-0-		100
*08	1829	X	70	-0-	-1759	-0-	19 1	51 2	N	-0-		100
*09	1770	X	53	-0-	-1717	-0-	14 1	39 2	N	-0-		100
*10	1829	X	226	-0-	-1603	-0-	59 1	167 2	N	-0-		100
*11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	61 1	128 2	N	-0-	100 1	-0-

LEMOND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1	RRCID ->	207357	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	10358 - 10416	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALLOWAY ENERGY CO. CAMPBELL, MARY		293303		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10204 - 10234	
06	14B2	EXT	1693	-0-	1693	5128	169 1	1509 2	N	14		45
							15 9					
07	14B2	EXT	1195	-0-	1195	6323	112 1	1065 2	N	16		61
							18 9					
08	14B2	EXT	1066	-0-	1066	7389	89 1	960 2	N	15		76
							17 9					
09	8379	X	990	-0-	-7389	-0-	85 1	904 2	N	1		77
							1 9					
10	3441	X	1026	-0-	-2415	-0-	116 1	910 2	N	-0-		77
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		77

H.E.R. OPERATING, LLC CANTER GAS UNIT		340442		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9230 - 9323	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
LAIDACKER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 197368	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9866	- 10022		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	127 1	1833 2	N	34		166
						37 9					
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	150 1	2058 2	N	41		207
						45 9					
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	127 1	1795 2	N	37		244
						41 9					
09	2010 N	1573	-0-	-437	-0-	103 1	1437 2	N	30		274
						33 9					
10	2263 N	1854	-0-	-409	-0-	135 1	1674 2	N	41	188 1	127
						45 9					
11	1890 N	967	-0-	-923	-0-	63 1	880 2	N	22		149
						24 9					

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401							
ESPREE				WELL #: 1	RRCID -> 218341	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11673	- 11718		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
06	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6878 2	64 9	N	58		102
07	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7267 2	127 9	N	115	168 1	49
08	6882 X	6195	-0-	-687	-0-	6100 2	95 9	N	86		135
09	6660 X	5112	-0-	-1548	-0-	5059 2	53 9	N	48		183
10	6882 X	6281	-0-	-601	-0-	6234 2	47 9	N	43	173 1	53
11	6660 X	5058	-0-	-1602	-0-	5005 2	53 9	N	48		101

RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590		RRCID -> 203325	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12968	PERF. 8451	- 8507	
HAMILL GAS UNIT				WELL #: 2							
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-		50
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		50
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		50
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		50
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		50
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		50

OPEL-ERICKSON				WELL #: 1	RRCID -> 215604	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 9162	PERF. 8155	- 8281		
06	240 N	43	-0-	-197	-0-	37 2	6 9	N	5		172
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	471 2	12 9	N	11		183
08	248 N	141	-0-	-107	-0-	140 2	1 9	N	1		184
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	116 2	7 9	N	6	162 1	28
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		28
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) H.E.R. OPERATING, LLC MAAS		43385 555 340442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
		WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) COBRA OIL & GAS CORPORATION CAHOON UNIT		43385 650 163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9926 - 10030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	2615	-0-	-1525	-0-	756	1	1859	2	N	-0-					186
07	4278 X	2728	-0-	-1550	-0-	889	1	1833	2	N	5					191
08	4278 X	3186	-0-	-1092	-0-	909	1	2122	2	N	141	183	1			149
09	4200 X	3267	-0-	-933	-0-	834	1	2420	2	N	12					161
10	3937 X	3204	-0-	-733	-0-	832	1	2355	2	N	15					176
11	3090 X	2573	-0-	-517	-0-	824	1	1735	2	N	13	79	1			110

FAULCONER, VERNON E., INC. ADAMS, O.P.R.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
		WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2490 N	2326	-0-	-164	-0-	690	1	1636	2	N	-0-					220
07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	713	1	1886	2	N	29	184	1			65
08	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	713	1	1795	2	N	-0-					65
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	690	1	1719	2	N	-0-					65
10	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	713	1	1699	2	N	39					104
*11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	690	1	1945	2	N	15					119

XTO ENERGY INC. ABSHIER		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
		WELL #: 1		RRCID -> 113275		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9344 - 9359						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIER		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 9530 - 9541						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	3865	-0-	-1115	-0-	597	1	3221	3	N	43					208
07	4805 X	4054	-0-	-751	-0-	516	1	3491	3	N	43	1	8			250
08	4774 X	4740	-0-	-34	-0-	612	1	4065	3	N	57					307
09	4620 X	2325	-0-	-2295	-0-	355	1	1937	3	N	30					337
10	4340 X	2262	-0-	-2078	-0-	392	1	1859	3	N	10					347
11	4590 X	2818	-0-	-1772	-0-	390	1	2394	3	N	31					378

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

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

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

06	14B2	EXT	17523	-0-	17523	24881	1750	1	15627	2	N	133					193
							146	9									
07	14B2	EXT	17492	-0-	17492	42373	1663	1	15774	2	N	50					243
							55	9									
08	14B2	EXT	15894	-0-	15894	58267	1339	1	14510	2	N	41	186	1			98
							45	9									
09	73632	X	15365	-0-	-58267	-0-	1314	1	13919	2	N	120	182	1			36
							132	9									
10	18104	X	11756	-0-	-6348	-0-	1303	1	10262	2	N	174	189	1			21
							191	9									
11	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					N	NO RPT					21

HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) 43385 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BERRY, JOHN C. 068123
SWILLEY, L. A. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 069047 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9127 - 9147

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2010

HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE) 43385 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181185 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8177 - 8192

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

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

06	7170	#	6632	-0-	-538	-0-	6574	2	58	9	N	53	151	1			56
07	7409	#	6392	-0-	-1017	-0-	6337	2	55	9	N	50					106
08	7099	#	6105	-0-	-994	-0-	6039	2	66	9	N	60					166
09	6750	#	6167	-0-	-583	-0-	6146	2	21	9	N	19	167	1			18
10	6975	#	6260	-0-	-715	-0-	6241	2	19	9	N	17					35
11	6630	#	5448	-0-	-1182	-0-	5394	2	54	9	N	49					84

HUNGERFORD, E. (MIocene 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

06	1320 #	961	-0-	-359	-0-	159	1	802	2	N	-0-		-0-
07	1364 #	1282	-0-	-82	-0-	164	1	1118	2	N	-0-		-0-
08	1209 #	1001	-0-	-208	-0-	164	1	837	2	N	-0-		-0-
09	1170 #	876	-0-	-294	-0-	159	1	717	2	N	-0-		-0-
10	1271 #	819	-0-	-452	-0-	164	1	655	2	N	-0-		-0-
11	1230 #	518	-0-	-712	-0-	159	1	359	2	N	-0-		-0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

06	4800 X	4730	-0-	-70	-0-	15	1	4715	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4557	-0-	-186	-0-	16	1	4541	2	N	-0-		-0-
08	4340 X	4319	-0-	-21	-0-	16	1	4303	2	N	-0-		-0-
09	4200 X	3748	-0-	-452	-0-	15	1	3733	2	N	-0-		-0-
10	4898 X	4014	-0-	-884	-0-	16	1	3998	2	N	-0-		-0-
11	4740 X	4402	-0-	-338	-0-	15	1	4387	2	N	-0-		-0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 HLAIVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

06	7500	4093	-0-	-3407	6522	171	1	3922	2	N	-0-		-0-
07	7750	3489	-0-	-4261	2261	176	1	3313	2	N	-0-		-0-
08	4961	2700	-0-	-2261	-0-	176	1	2524	2	N	-0-		-0-
09	4410	1209	-0-	-3201	-0-	171	1	1038	2	N	-0-		-0-
10	4557	1183	-0-	-3374	-0-	176	1	1007	2	N	-0-		-0-
*11	4080 #	498	-0-	-3582	-0-	171	1	327	2	N	-0-		-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 HUDGINS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 266643 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4236 - 4237

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

HUNGERFORD, NORTH (5000)		43617 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
MANGUM		WELL #: 1		RRCID -> 192299		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5101 - 5103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1140 X	685	-0-	-455	-0-	159 1	526 2	N	-0-	-0-
07		1178 X	793	-0-	-385	-0-	164 1	629 2	N	-0-	-0-
08		1178 X	866	-0-	-312	-0-	164 1	702 2	N	-0-	-0-
09		1050 X	618	-0-	-432	-0-	159 1	459 2	N	-0-	-0-
10		806 X	617	-0-	-189	-0-	164 1	453 2	N	-0-	-0-
11		840 X	506	-0-	-334	-0-	159 1	347 2	N	-0-	-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HUDDGINS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 209231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5250 - 5251	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNGERFORD, N. (5780)		43617 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468									
HUDDGINS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 209232		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5300 - 5302	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC		748007									
KRENEK, EDWARD ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 253373		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16955		PERF. 10932 - 10961	
06	6540 X	6015	-0-	-525	-0-	150 1	5284 2	N	528	533 1	52
07	6758 X	6015	-0-	-743	-0-	581 9	5291 2	N	517	552 1	17
08	6727 X	5877	-0-	-850	-0-	155 1	5140 2	N	529	348 1	198
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	582 9	4871 2	N	494	570 1	122
*10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	150 1	4972 2	N	518	555 1	85
*11	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	543 9	4555 2	N	491	538 1	38
						150 1					
						540 9					

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		4
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		4
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		4
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		4
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		4
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		4

HUNTSVILLE, NORTHEAST										43749 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
SMALL, R.P. CORP.										789221							
HORIZON PROPERTIES										WELL #: 1		RRCID -> 104505		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

GOSPEL HILL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169822		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)										43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
SMALL, R.P. CORP.										789221							
GARRETT GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

HUSKY (8250)										43785 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
B. P. AMERICA										WELL #: 3		RRCID -> 263816		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8342 - 8365	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			38				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			48				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			60				
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	34	1	22	9			80				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	1	15				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15				

HUSKY (8990)										43785 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY										WELL #: 2		RRCID -> 179251		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8985 - 8994	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY										WELL #: 5		RRCID -> 197861		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8696 - 8922	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			40				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			42				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			49				
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	9			50				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			52				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52				

HUSKY (9200)		43785 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY		WELL #:	2	RRCID ->	128871	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	9408 PERF. 9212 - 9221			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #5)		43820 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
VIPER SWD		WELL #:	1	RRCID ->	105325	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	6013 PERF. 4937 - 4957			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO 5500)		43820 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
JONES		WELL #:	1	RRCID ->	212243	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5562 - 5563			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3930 #		2871	-0-	-1059	-0-	2871 2	N	-0-			13
07	3906 #		2985	-0-	-921	-0-	2985 2	N	-0-			13
08	3906 #		3162	-0-	-744	-0-	3162 2	N	-0-			13
09	3300 #		2359	-0-	-941	-0-	2359 2	N	-0-			13
10	3410 #		1566	-0-	-1844	-0-	1566 2	N	-0-			13
11	3060 #		1076	-0-	-1984	-0-	1076 2	N	-0-			13

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

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4590) 43836 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 BRANDL-JEMELKA WELL #: RRCID -> 248066 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4583 - 4585

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2011

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
 DUSON WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690

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

HUTCHINS-KUBELA (5520) 43836 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721
 REED-APPLING WELL #: RRCID -> 243700 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5593 - 5595

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2011

HUTCHINS-KUBELA (5950) 43836 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 AMEXCO, LLC 019813
 DUSON RUSSELL UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 254229 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6029 - 6034

06	9279	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-				32
07	4213	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-				32
08	1953 #	618	-0-	-1335	-0-	618	2			N	-0-				32
09	3870	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-				32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

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

06	1200 N	707	-0-	-493	-0-	707	3			N	-0-				22
07	1302 N	621	-0-	-681	-0-	621	3			N	-0-				22
08	868 N	711	-0-	-157	-0-	710	3	1	9	N	1				23
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				23
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-				23
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				23

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
SEASHORE ENERGY, INC.		762355													
SCHWEINLE UNIT		WELL #:		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
		PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2000											

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874													
UPCHURCH -B-		WELL #:		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF. 10188 - 10198					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15300	#	13964	-0-	-1336	-0-	1184	1	12747	2	N	30	1	8	214
07	15221	#	13955	-0-	-1266	-0-	1182	1	12749	2	N	22	177	1	58
08	15128	#	13585	-0-	-1543	-0-	1153	1	12407	2	N	23	1	8	80
09	DLQ	G-10	12842	-0-	12842	12842	1089	1	11727	2	N	24	2	8	102
10	DLQ	G-10	12648	-0-	12648	25490	1073	1	11545	2	N	27	2	8	127
11	DLQ	G-10	12118	-0-	12118	37608	1027	1	11060	2	N	28	3	8	152

WORTHAM OIL & GAS		942489		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
IOLA-ACCORD UNIT		WELL #:		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880		PERF. 10380 - 10408					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
WRIGHT UNIT		WELL #:		RRCID -> 211986		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 10141 - 14200					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	360	#	217	-0-	-143	-0-	197	2	20	9	N	18			111
07	341	#	122	-0-	-219	-0-	114	2	8	9	N	7			118
08	310	#	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-			118
09	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-			118
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			118
*11	303	R	303	-0-	-0-	-0-	293	2	10	9	N	9			127

DAVIS, OZELLE UNIT		942489		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
WELL #:		RRCID -> 225939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15328		PERF. 10261 - 15328					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1080	#	1059	-0-	-21	-0-	1036	2	23	9	N	21			259
07	1116	#	1030	-0-	-86	-0-	1018	2	12	9	N	11	177	1	93
08	1178	#	1067	-0-	-111	-0-	1049	2	18	9	N	16			109
09	1140	#	1023	-0-	-117	-0-	1008	2	15	9	N	14			123
10	1178	#	1122	-0-	-56	-0-	1108	2	14	9	N	13			136
*11	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	N	12			148

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRIMES							
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651										
ZINGARA				WELL #:	4	RRCID ->	256453	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9590 - 11450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29		30	
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	

EVOLUTION OPERATING CO., INC.				256681										
CORLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	157492	COMPL. DATE	09/24/1995	TOTAL DEPTH	12907	PERF.	10630 - 12907	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	

PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
ROBERT				WELL #:	1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.	10802 - 14003	
06	990 #	583	-0-	-407	-0-	-0-	533	2	50	9	N	45	150	
07	1023 #	486	-0-	-537	-0-	-0-	482	2	4	9	N	4	154	
08	806 #	451	-0-	-355	-0-	-0-	451	2			N	-0-	154	
09	570 #	416	-0-	-154	-0-	-0-	416	2			N	-0-	154	
10	589 #	450	-0-	-139	-0-	-0-	450	2			N	-0-	154	
11	570 #	163	-0-	-407	-0-	-0-	116	2	47	9	N	43	197	

MORAN				WELL #:	1H	RRCID ->	157731	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	11005 - 13126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115	

LEWIS OL				WELL #:	1H	RRCID ->	158761	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	10880 - 11231	
06	2640 #	1564	-0-	-1076	-0-	-0-	1549	2	15	9	N	14	232	
07	2728 #	972	-0-	-1756	-0-	-0-	972	2			N	-0-	232	
08	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	-0-	232	
09	1800 #	1649	-0-	-151	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	232	
10	1674 #	1150	-0-	-524	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	232	
*11	3054 R	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-	232	

HOLTH				WELL #:	1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	9861 - 13977	
06	17669 R	17669	-0-	-0-	-0-	-0-	16034	2	1635	9	N	1486	354	
07	17296 R	17296	-0-	-0-	-0-	-0-	15800	2	1496	9	N	1360	197	
08	7395 R	7395	-0-	-0-	-0-	-0-	6078	2	1317	9	N	1197	247	
09	14101 R	14101	-0-	-0-	-0-	-0-	12966	2	1135	9	N	1032	132	
10	13416 R	13416	-0-	-0-	-0-	-0-	12340	2	1076	9	N	978	192	
*11	11527 R	11527	-0-	-0-	-0-	-0-	10678	2	849	9	N	772	222	

IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
KNOTTS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.10400 - 15821
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.11250 - 11348
06	2340 X	2273	-0-	-67	-0-	2273	2	N	-0-		144	
07	2325 X	1195	-0-	-1130	-0-	1195	2	N	-0-		144	
08	2325 X	1221	-0-	-1104	-0-	1221	2	N	-0-		144	
09	2280 X	1238	-0-	-1042	-0-	1238	2	N	-0-		144	
10	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2	N	-0-		144	
11	1170 N	894	-0-	-276	-0-	894	2	N	-0-		144	

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905 - 10960
06	990 N	855	-0-	-135	-0-	844	2	11 9	N	10		95
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	781	2	78 9	N	71		166
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	811	2	11 9	N	10		176
09	870 N	749	-0-	-121	-0-	749	2		N	-0-		176
10	868 N	821	-0-	-47	-0-	782	2	39 9	N	35		211
11	810 N	748	-0-	-62	-0-	737	2	11 9	N	10		221

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
MALLETT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 8926 - 8932
06	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2781	2	55 9	N	50		232
07	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2854	2	75 9	N	68	186 1	114
08	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2745	2	67 9	N	61		175
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2101	2	39 9	N	35	182 1	28
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1596	2	55 9	N	50		78
*11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1672	2	103 9	N	94		172

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 8936 - 8952
06	3840 X	2810	-0-	-1030	-0-	2760	2	50 9	N	45	189 1	108
07	3937 X	3196	-0-	-741	-0-	3111	2	85 9	N	77		185
08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3690	2	64 9	N	58	185 1	58
09	DLQ G-10	2750	-0-	2750	2750	2692	2	58 9	N	53		111
10	DLQ G-10	3582	-0-	3582	6332	3520	2	62 9	N	56		167
11	DLQ G-10	4094	-0-	4094	10426	3943	2	151 9	N	137	162 1	142

SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 8887 - 8899
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7 9	N	6		116
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-		116
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		116
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		116
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-		116
*11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		116

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000												

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		
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042 2	N	-0-			183
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1075 2	1 9 N	1	1 8		183
08	1054	N	833	-0-	-221	-0-	832 2	1 9 N	1	1 8		183
09	3000	N	3114	-0-	114	114	3113 2	1 9 N	1	1 8		183
10	3100	N	3055	-0-	-45	69	3053 2	2 9 N	2	2 8		183
*11	2231	N	2162	-0-	-69	-0-	2158 2	4 9 N	4	4 8		183

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		
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	114 1	2564 2	N	22	191 1	73
							24 9					
07	5115	X	1826	-0-	-3289	-0-	43 1	1783 2	N	-0-		73
08	3255	X	2568	-0-	-687	-0-	2553 2	15 9	N	14		87
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	29 1	2980 2	N	15		102
							17 9					
10	3255	X	2613	-0-	-642	-0-	42 1	2571 2	N	-0-		102
11	2700	X	2660	-0-	-40	-0-	3 1	2657 2	N	-0-		102

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF.11709	-	15330	
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	953 2	11 9	N	10		112
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	2 1	1110 2	N	8		120
							9 9					
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1048 2	8 9	N	7		127
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	3 1	935 2	N	-0-		127
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	3 1	964 2	N	5		132
							6 9					
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	873 2	42 9	N	38		170

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 04/06/2002	TOTAL DEPTH 12220	PERF. N/A				
06	0		5257	-0-	5257	5257	4930 2	327 9	N	297	103 1	194
07	13344		-0-	-0-	-13344	-0-			N	-0-		194
08	25854		-0-	-0-	-25854	-0-			N	-0-		194
09	25020	NO RPT	-0-	-0-	-25020	-0-			N	NO RPT		194
10	25854	NO RPT	-0-	-0-	-25854	-0-			N	NO RPT		194
11	25020	NO RPT	-0-	-0-	-25020	-0-			N	NO RPT		194

OIL AND GAS DIVISION

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)													
ASPECT ENERGY, LLC													
HANNAH-CLARE													
WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770													
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

BANNEYER													
WELL #: 1 RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115

HILCORP ENERGY COMPANY													
WALLER, C. J. TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 189033 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11530 - 11570													
06	27690 X	-0-	-0-	-27690	-0-					N	-0-	77 1	-0-
07	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JACINTOPORT (YEGUA)													
ETOCO, L.P.													
DESTEC													
WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042													
06	4140 X	2185	-0-	-1955	-0-	1815	2	370	9	N	336	346 1	50
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4286	2	114	9	N	104		154
08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4521	2	123	9	N	112	172 1	94
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4532	2	121	9	N	110	167 1	37
*10	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4632	2	124	9	N	113		150
*11	3450 X NO RPT	-0-	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT		150

DESTEC													
WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JACINTOPORT, EAST (YEGUA DY)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
JACINTOPORT													
WELL #: 2 RRCID -> 197519 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10336													
06	12030 #	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-		49
07	12431 #	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-		49
08	10447 #	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-	49 1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

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

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

06	2700 #	2296	-0-	-404	-0-	434	1	1749	3	Y	30	30	1		69
						80	4		33	9					
07	2790 #	1773	-0-	-1017	-0-	779	1	839	3	Y	31	25	1		75
						121	4		34	9					
08	2790 #	1357	-0-	-1433	-0-	766	1	550	3	Y	30	32	1		73
						8	4		33	9					
09	2310 N	1269	-0-	-1041	-0-	803	1	363	3	Y	30	30	1		73
						70	4		33	9					
10	1767 N	930	-0-	-837	-0-	770	1	20	3	Y	31	34	1		70
						106	4		34	9					
11	1320 N	45	-0-	-1275	-0-	32	1	12	4	Y	1				71
						1	9								

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

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

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

06	1770 X	1481	-0-	-289	-0-	278	1	1119	3	Y	30	30	1		18
						51	4		33	9					
07	1829 X	1135	-0-	-694	-0-	493	1	531	3	Y	31	25	1		24
						77	4		34	9					
08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1109	1	796	3	Y	61	65	1		20
						12	4		67	9					
09	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1169	1	529	3	Y	30	30	1		20
						103	4		33	9					
10	1519 X	1315	-0-	-204	-0-	1100	1	29	3	Y	31	34	1		17
						152	4		34	9					
11	1920 X	34	-0-	-1886	-0-	25	1	9	4	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

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

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
							CODE	CODE			CODE	CODE										
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	644 1	3093 2	N	-0-			195									
07		5890 X	2155	-0-	-3735	-0-	404 1	1745 2	N	5			200									
							6 9															
08		5890 X	2303	-0-	-3587	-0-	305 1	1998 2	N	-0-			200									
09		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	328 1	1960 2	N	-0-			200									
10		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	284 1	1654 2	N	5			205									
							6 9															
11		2670 X	1438	-0-	-1232	-0-	244 1	1194 2	N	-0-			205									

MARSH GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									

BLACK STONE "A"													WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368	
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	5 1	1 2	N	-0-	141 1		50									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			50									
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			50									
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			50									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50									

B P "A"													WELL #: 1		RRCID -> 208353		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13074		PERF.10908 - 10926	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-									

BLACK STONE													WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525		PERF.10586 - 10592	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11	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	
06	1290	X	144	-0-	-1146	-0-	25 1	119 2	N	-0-			159									
07	341	N	78	-0-	-263	-0-	15 1	63 2	N	-0-			159									
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 2	N	-0-			159									
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	6 1	34 2	N	-0-			159									
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	4 1	21 2	N	-0-			159									
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	2 1	8 2	N	-0-			159									

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408						
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516						
06	1500 N	954	-0-	-546	-0-	954	2			N	-0-				222
07	1147 N	294	-0-	-853	-0-	294	2			N	-0-				222
08	1457 N	923	-0-	-534	-0-	912	2	11	9	N	10				232
09	960 N	810	-0-	-150	-0-	810	2			N	-0-				232
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				232
11	900 N	575	-0-	-325	-0-	575	2			N	-0-				232

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040						
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	65	1	314	2	N	-0-				201
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	114	1	491	2	N	-0-				201
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	2	N	-0-				201
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	97	1	579	2	N	-0-				201
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	578	2	N	-0-				201
11	720 N	561	-0-	-159	-0-	95	1	466	2	N	-0-				201

BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484						
06	1650 N	1141	-0-	-509	-0-	1134	2	7	9	N	6				85
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	2	19	9	N	17				102
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1140	2	21	9	N	19				121
09	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036	2			N	-0-				121
10	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	974	2	28	9	N	25				146
11	1110 N	894	-0-	-216	-0-	885	2	9	9	N	8				154

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052						
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	3	1	14	2	N	-0-				170
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-				170
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-				170
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-				170
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-				170
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-				170

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP FEE GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
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
WELL #: 2 RRCID -> 219268 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10535 - 10560												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380			
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	65	1	14	2	N	-0-	135
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	135
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	135
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498			
06	840 N	672	-0-	-168	-0-	654	2	18	9	N	16	152
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	450	2	15	9	N	14	166
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2	168
09	660 N	478	-0-	-182	-0-	461	2	17	9	N	15	183
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	645	2	17	9	N	15	198
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	403	2	68	9	N	62	260

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160			
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-	151
07	3441 X	49	-0-	-3392	-0-	9	1	40	2	N	-0-	151
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	151
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-	151

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720			
06	750 N	594	-0-	-156	-0-	102	1	492	2	N	-0-	87
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	128	1	552	2	N	-0-	87
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	89	1	584	2	N	-0-	87
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	97	1	581	2	N	-0-	87
10	682 N	588	-0-	-94	-0-	86	1	502	2	N	-0-	87
11	660 N	465	-0-	-195	-0-	79	1	386	2	N	-0-	87

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206			
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	69	1	333	2	N	-0-	150
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	101	1	435	2	N	-0-	150
08	713 N	656	-0-	-57	-0-	74	1	487	2	N	86	49
						95	9					
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	444	2	N	11	60
						12	9					
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	75	1	439	2	N	32	92
						35	9					
11	630 N	331	-0-	-299	-0-	51	1	251	2	N	26	118
						29	9					

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07		3100 N	3876	-0-	776	776	3742	2	134	9	N	122	103	1	77
08		1106 N	330	-0-	-776	-0-	330	2			N	-0-			77
09		251 X	251	-0-	-0-	-0-	228	2	23	9	N	21			98
10		1333 X	493	-0-	-840	-0-	485	2	8	9	N	7			105
11		3750 X	331	-0-	-3419	-0-	328	2	3	9	N	3			108

BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11600 - 1610

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

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

06		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	131	1	2266	2	N	73	163	1	55
							80	9							
07		3100 X	1648	-0-	-1452	-0-	80	1	1494	2	N	67	65	1	57
							74	9							
08		3100 X	2147	-0-	-953	-0-	118	1	1946	2	N	75			132
							83	9							
09		2490 X	2039	-0-	-451	-0-	104	1	1836	2	N	90	137	1	85
							99	9							
10		1953 X	1892	-0-	-61	-0-	4	1	1809	2	N	72	38	1	119
							79	9							
11		1890 X	1690	-0-	-200	-0-	87	1	1515	2	N	80	112	1	87
							88	9							

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

06		19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	1056	1	17654	2	N	716	856	1	57
							788	9							
07		30845 X	15638	-0-	-15207	-0-	885	1	14117	2	N	578	546	1	89
							636	9							
08		30845 X	18191	-0-	-12654	-0-	1020	1	16441	2	N	664	566	1	187
							730	9							
09		17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	1028	1	16067	2	N	676	696	1	167
							744	9							
10		17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	43	1	16399	2	N	627	628	1	166
							690	9							
11		18180 X	16564	-0-	-1616	-0-	961	1	14943	2	N	600	715	1	51
							660	9							

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

06		19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	1885	1	16984	2	N	415	261	1	254
							457	9							
07		25947 X	18084	-0-	-7863	-0-	1625	1	15782	2	N	615	722	1	147
							677	9							
08		24924 X	18040	-0-	-6884	-0-	17581	2	459	9	N	417	510	1	54
09		16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	1625	1	13853	2	N	519	380	1	193
							571	9							
10		15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	1755	1	13116	2	N	604	382	1	415
							664	9							
11		17670 X	12623	-0-	-5047	-0-	2115	1	10359	2	N	135	384	1	166
							149	9							

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	66327 X	66327	-0-	-0-	-0-	64964	2	1363	9	N	1239	187
07	73160 X	55712	-0-	-17448	-0-	54472	2	1240	9	N	1127	323
08	72199 X	66024	-0-	-6175	-0-	64753	2	1271	9	N	1155	169
09	62903 X	62903	-0-	-0-	-0-	61593	2	1310	9	N	1191	94
10	62568 X	62568	-0-	-0-	-0-	61130	2	1438	9	N	1307	272
11	65250 X	60268	-0-	-4982	-0-	58744	2	1524	9	N	1385	302

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892			
06	T. A.	14812	-0-	14812	65546	11620	2	3192	9	N	2902	125
07	T. A.	11574	-0-	11574	77120	9508	2	2066	9	N	1878	94
08	T. A.	10502	-0-	10502	87622	8999	2	1503	9	N	1366	100
09	95675 X	8053	-0-	-87622	-0-	6741	2	1312	9	N	1193	164
10	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	7344	2	1513	9	N	1375	157
11	12000 X	7409	-0-	-4591	-0-	6288	2	1121	9	N	1019	177

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	38
07	T. A.	28	-0-	28	29	28	2			N	-0-	38
08	T. A.	716	-0-	716	745	7	1	686	2	N	21	59
						23	9					
09	T. A.	883	-0-	883	1628	51	1	825	2	N	6	65
						7	9					
10	T. A.	403	-0-	403	2031	1	1	354	2	N	44	33
						48	9					
11	T. A.	244	-0-	244	2275	10	1	224	2	N	9	42
						10	9					

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168			
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177			
06	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	760	1	13728	2	N	887	210
						976	9					
07	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	710	1	11369	2	N	641	209
						705	9					
08	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	912	1	14645	2	N	776	195
						854	9					
09	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	763	1	11878	2	N	935	352
						1029	9					
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	32	1	11967	2	N	553	211
						608	9					
11	15750 X	12818	-0-	-2932	-0-	739	1	11137	2	N	856	247
						942	9					

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754			
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4142	2	56	9	N	51	79
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3516	2	9	9	N	8	87
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4635	2	20	9	N	18	105
09	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5662	2	35	9	N	32	137
10	1705 X	1167	-0-	-538	-0-	1153	2	14	9	N	13	150
11	1650 X	1540	-0-	-110	-0-	1525	2	15	9	N	14	164

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
BP "G"			WELL #: 2		RRCID -> 250819			COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 253869			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640						
06	2700	X	16	-0-	-2684	-0-	16	2			N	-0-					287
07	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	344	1	1073	2	N	126	184	1			229
							139	9									
08	2790	X	1643	-0-	-1147	-0-	303	1	1337	2	N	3					232
							3	9									
09	1530	X	961	-0-	-569	-0-	7	1	954	2	N	-0-	174	1			58
10	1612	X	898	-0-	-714	-0-	17	1	864	2	N	15					73
							17	9									
11	1560	X	786	-0-	-774	-0-	15	1	754	2	N	15					88
							17	9									

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254208			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING			WELL #: 2		RRCID -> 254211			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446						
06	2100	X	1001	-0-	-1099	-0-	995	2	6	9	N	5					115
07	2170	X	501	-0-	-1669	-0-	501	2			N	-0-					115
08	2170	X	16	-0-	-2154	-0-	16	2			N	-0-					115
09	2100	X	835	-0-	-1265	-0-	835	2			N	-0-					115
10	2170	X	1337	-0-	-833	-0-	1337	2			N	-0-					115
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					115

BP "H"			WELL #: 1		RRCID -> 254213			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332						
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WING			WELL #: 3		RRCID -> 254448			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472						
06	151824	X	151824	-0-	-0-	-0-	148701	2	3123	9	N	2839	2786	1			215
07	153977	X	129273	-0-	-24704	-0-	126286	2	2987	9	N	2715	2747	1			183
08	154070	X	152280	-0-	-1790	-0-	148999	2	3281	9	N	2983	3018	1			148
09	157499	X	157499	-0-	-0-	-0-	154058	2	3441	9	N	3128	3024	1			252
10	163924	X	163924	-0-	-0-	-0-	160254	2	3670	9	N	3336	3312	1			276
*11	152264	X	152264	-0-	-0-	-0-	148692	2	3572	9	N	3247	3289	1			234

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898			
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134			
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	181	N	181	-0-	-0-	139	2	42	9	N	38
08	403	N	137	-0-	-266	118	2	19	9	N	17
09	125	N	125	-0-	-0-	118	2	7	9	N	6
10	186	N	81	-0-	-105	75	2	6	9	N	5
11	120	N	35	-0-	-85	33	2	2	9	N	2

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330						
06	118430	X	118430	-0-	-0-	114469	2	3961	9	N	3601	3349	1	355
07	98605	X	98605	-0-	-0-	95216	2	3389	9	N	3081	3078	1	358
08	106577	X	106577	-0-	-0-	103383	2	3194	9	N	2904	3162	1	100
09	87271	X	87271	-0-	-0-	84639	2	2632	9	N	2393	2147	1	346
10	116880	X	116880	-0-	-0-	112982	2	3898	9	N	3544	3477	1	413
*11	124848	X	124848	-0-	-0-	120899	2	3949	9	N	3590	3650	1	353

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170						
06	3440	X	3440	-0-	-0-	3335	2	105	9	N	95	196	1	26
07	4743	X	3467	-0-	-1276	3365	2	102	9	N	93			119
08	4309	X	3342	-0-	-967	3223	2	119	9	N	108	175	1	52
09	3425	X	3425	-0-	-0-	3317	2	108	9	N	98			150
10	3317	X	3317	-0-	-0-	3206	2	111	9	N	101	199	1	52
11	3450	X	3338	-0-	-112	3236	2	102	9	N	93			145

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760						
06	3327	X	3327	-0-	-0-	3105	2	222	9	N	202	182	1	293
07	2635	X	2519	-0-	-116	2387	2	132	9	N	120			413
08	2635	X	2467	-0-	-168	2353	2	114	9	N	104	358	1	159
09	2470	X	2272	-0-	-198	2153	2	119	9	N	108			267
10	2384	X	2384	-0-	-0-	2287	2	97	9	N	88			355
*11	2204	X	2204	-0-	-0-	2083	2	121	9	N	110	387	1	78

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170						
06	10036	X	10036	-0-	-0-	9894	2	142	9	N	129	162	1	72
07	11036	X	9115	-0-	-1921	9021	2	94	9	N	85			157
08	11036	X	9959	-0-	-1077	9763	2	196	9	N	178	179	1	156
09	10255	X	10255	-0-	-0-	10094	2	161	9	N	146	192	1	110
10	10610	X	10610	-0-	-0-	10445	2	165	9	N	150	189	1	71
*11	11176	X	11176	-0-	-0-	11040	2	136	9	N	124			195

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE "G"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12732 - 12862						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2379	2	130	9	N	118	271	1		59	
07	8649 X	2843	-0-	-5806	-0-	2567	2	276	9	N	251	187	1		123	
08	8649 X	2747	-0-	-5902	-0-	2622	2	125	9	N	114	130	1		107	
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2164	2	254	9	N	231	197	1		141	
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3316	2	373	9	N	339	396	1		84	
*11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2686	2	268	9	N	244	266	1		62	

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041		PERF.10809 - 11128						
06	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	315	1	11454	2	N	150	178	1		245	
07	17391 X	12963	-0-	-4428	-0-	345	1	12268	2	N	318	333	1		230	
08	17391 X	16298	-0-	-1093	-0-	350	9	15658	2	N	159	180	1		209	
09	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	465	1	14097	2	N	175	184	1		200	
10	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	175	9	13447	2	N	160	185	1		175	
11	15150 X	11590	-0-	-3560	-0-	260	1	11205	2	N	155				330	
						176	9									
						214	1									
						171	9									

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10840 - 10850						
06	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	13096	2	348	9	N	316	329	1		143	
07	19158 X	14581	-0-	-4577	-0-	14437	2	144	9	N	131	162	1		112	
08	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	21543	2	272	9	N	247	176	1		183	
09	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	17614	2	65	9	N	59	174	1		68	
10	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	16502	2	77	9	N	70	44	1		94	
11	16620 X	14258	-0-	-2362	-0-	14184	2	74	9	N	67				161	

BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10945 - 11132						
06	900 N	472	-0-	-428	-0-	119	1	350	2	N	3				282	
07	868 N	670	-0-	-198	-0-	3	9	499	2	N	30	186	1		126	
08	868 N	690	-0-	-178	-0-	138	1	470	2	N	47				173	
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	33	9	426	2	N	2				175	
10	558 N	389	-0-	-169	-0-	168	1	353	2	N	26				201	
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	52	9	582	2	N	23				224	
						8	1									
						2	9									
						7	1									
						29	9									
						11	1									
						25	9									

EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13746 - 13760						
06	178007 X	178007	-0-	-0-	-0-	174123	2	3884	9	N	3531	3112	1		727	
07	171585 X	113565	-0-	-58020	-0-	110867	2	2698	9	N	2453	2943	1		237	
08	171585 X	125756	-0-	-45829	-0-	122128	2	3628	9	N	3298	2946	1		589	
09	189712 X	189712	-0-	-0-	-0-	185218	2	4494	9	N	4085	4039	1		635	
10	192794 X	192794	-0-	-0-	-0-	188241	2	4553	9	N	4139	4210	1		564	
*11	199427 X	199427	-0-	-0-	-0-	194341	2	5086	9	N	4624	4770	1		418	

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	128	1	453	2	N	11		205
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	189	1	695	2	N	12	8 1	209
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	279	1	637	2	N	41	158 1	92
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	658	2	N	8		100
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	12	1	639	2	N	20		120
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	11	1	617	2	N	7		127

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

06	27240 X	27240	-0-	-0-	-0-	26320	2	920	9	N	836	722 1	231
07	34379 X	22023	-0-	-12356	-0-	21409	2	614	9	N	558	581 1	208
08	34379 X	25494	-0-	-8885	-0-	24728	2	766	9	N	696	713 1	191
09	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	21944	2	685	9	N	623	710 1	104
10	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	23375	2	617	9	N	561	484 1	181
*11	25056 X	25056	-0-	-0-	-0-	24384	2	672	9	N	611	733 1	59

EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654

12	0	174571	-0-	174571	2348513	171001	2	3570	9	N	3245	2819 1	829
01	0	189548	-0-	189548	2538061	185711	2	3837	9	N	3488	3706 1	611
*02	2713640 X	175579	-0-	-2538061	-0-	172198	2	3381	9	N	3074	3009 1	676
*03	189736 X	189736	-0-	-0-	-0-	186141	2	3595	9	N	3268	3369 1	575
*04	185711 X	185711	-0-	-0-	-0-	182015	2	3696	9	N	3360	2997 1	938
*05	189918 X	189918	-0-	-0-	-0-	186532	2	3386	9	N	3078	3624 1	392
*06	164818 X	164818	-0-	-0-	-0-	161675	2	3143	9	N	2857	2674 1	575
*07	143415 X	143415	-0-	-0-	-0-	140754	2	2661	9	N	2419	2533 1	461
*08	205040 X	205040	-0-	-0-	-0-	201166	2	3874	9	N	3522	3731 1	252
*09	190412 X	190412	-0-	-0-	-0-	186673	2	3739	9	N	3399	2860 1	791
*10	184952 X	184952	-0-	-0-	-0-	181202	2	3750	9	N	3409	3466 1	734
*11	173261 X	173261	-0-	-0-	-0-	169533	2	3728	9	N	3389	3530 1	593

PARKER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 271062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7075 - 7254

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

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
 MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

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

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835												
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12												

CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12												

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826												
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2	N	-0-	58
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	58
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	58
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	58
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	58
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2	N	-0-	58

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384												
06	11490	X	5560	-0-	-5930	-0-	-0-	5560	2	N	-0-	58
07	8463	X	5166	-0-	-3297	-0-	-0-	5166	2	N	-0-	58
08	8463	X	4650	-0-	-3813	-0-	-0-	4650	2	N	-0-	58
09	6780	X	4371	-0-	-2409	-0-	-0-	4371	2	N	-0-	58
10	7006	X	4115	-0-	-2891	-0-	-0-	4115	2	N	-0-	58
11	5550	X	2695	-0-	-2855	-0-	-0-	2695	2	N	-0-	58

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON								
F.I.G. ENERGY, LLC				257281												
SCHAWA				WELL #:	1	RRCID ->	132298	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	12637	PERF.	11712 - 11896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LEEUXUS OIL LLC				495350		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON								
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245			
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		12	1	169	2	N	1			15
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-		17	1	266	2	N	1			16
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-		19	1	295	2	N	-0-			16
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-		14	1	217	2	N	-0-			16
10		279 N	213	-0-	-66	-0-		13	1	200	2	N	-0-			16
11		300 N	223	-0-	-77	-0-		14	1	209	2	N	-0-			16

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			58
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			58
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58

JOHN PAUL (YEGUA)				46910 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON								
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005												
RASMUSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6996 - 7076			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN								
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941												
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	9756 - 9765			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620)												
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC												
TREYBIG-NAISER												
WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TREYBIG												
WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX)												
DYNAMIC PRODUCTION, INC.												
DAVIS-LOCKE G.U.												
WELL #: 2 RRCID -> 262253 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 15939 PERF.12644 - 12688												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
KUBALA												
WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488												
06	6000	X	5860	-0-	-140	-0-	5653	3	207	9	N	320
07	6200	X	4888	-0-	-1312	-0-	4719	3	169	9	N	285
08	6200	X	4765	-0-	-1435	-0-	4623	3	142	9	N	226
09	6000	X	4359	-0-	-1641	-0-	4208	3	151	9	N	363
10	6045	X	4846	-0-	-1199	-0-	4713	3	133	9	N	296
*11	5850	X	4313	-0-	-1537	-0-	4180	3	133	9	N	228

DRASTATA												
WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848												
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	150	1	3966	2	N	184
07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	155	1	4975	2	N	273
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	155	1	7121	2	N	119
09	DLQ	G-10	7744	-0-	7744	7744	230	9	7423	2	N	274
10	15030	X	7286	-0-	-7744	-0-	155	1	6963	2	N	239
*11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	168	9	3654	2	N	145
							120	1				
							96	9				

WENDEL												
WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786												
06	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	103
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	103
08	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	103
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	103
10	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	103
*11	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	103

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5430 X	3810	-0-	-1620	-0-	3802	2	8 9	N	7	37
07	5611 X	3748	-0-	-1863	-0-	3735	2	13 9	N	12	49
08	3937 X	3782	-0-	-155	-0-	3781	2	1 9	N	1	50
09	3810 X	2536	-0-	-1274	-0-	2525	2	11 9	N	10	60
10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5354	2	30 9	N	27	87
*11	3810 X	1905	-0-	-1905	-0-	1882	2	23 9	N	21	108

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

06	4620 X	2726	-0-	-1894	-0-	150	1	2573	2	N	3	49
07	4092 X	3280	-0-	-812	-0-	155	1	3117	2	N	7	56
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	155	1	3633	2	N	6	62
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	150	1	3237	2	N	7	69
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	155	1	3594	2	N	9	78
*11	3660 X	2117	-0-	-1543	-0-	120	1	1987	2	N	9	87

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

06	3630 X	2988	-0-	-642	-0-	2969	2	19 9	N	17	369
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4130	2	11 9	N	10	379
08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	3994	2	10 9	N	9	388
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4300	2	26 9	N	24	235
10	4154 X	3541	-0-	-613	-0-	3524	2	17 9	N	15	250
*11	4020 X	3307	-0-	-713	-0-	3288	2	19 9	N	17	267

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

06	14790 #	13041	-0-	-1749	-0-	13041	2		N	-0-	71
07	15283 #	7972	-0-	-7311	-0-	7971	2	1 9	N	1	72
08	15221 #	13156	-0-	-2065	-0-	13156	2		N	-0-	72
09	13554 R	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2		N	-0-	72
*10	14204	14204	-0-	-0-	-0-	14204	2		N	-0-	72
11	13050 #	12040	-0-	-1010	-0-	12040	2		N	-0-	72

JONES CREEK (3100) 47127 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 177482 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3382 - 3385

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

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (5000 FRI0)		47127 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860												
DRASTATA UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 177484		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5218 - 5221				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAVEI		47127 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #: 1		RRCID -> 184212		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 5135 - 5138						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
06	840 #	192	-0-	-648	-0-	192	2			N	-0-			-0-
07	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
08	1023 #	686	-0-	-337	-0-	686	2			N	-0-			-0-
09	990 #	919	-0-	-71	-0-	919	2			N	-0-			-0-
10	1116 #	886	-0-	-230	-0-	886	2			N	-0-			-0-
11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
NOSKA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171263		COMPL. DATE 08/06/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11956 - 11984				
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			174
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			174
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			174
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			174
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			174
*11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			174

REES-GIFFORD GAS UNIT		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #: 1		RRCID -> 171300		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 17000		PERF.11942 - 12322						
06	1050 N	522	-0-	-528	-0-	511	2	11	9	N	10			73
07	992 N	906	-0-	-86	-0-	888	2	18	9	N	16			89
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	N	9			98
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	682	3	19	9	N	17			115
10	899 N	522	-0-	-377	-0-	510	2	12	9	N	11			126
*11	720 N	210	-0-	-510	-0-	203	2	7	9	N	6			132

GREER		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #: 1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531		PERF.11902 - 11928						
06	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	2600	1	1973	3	N	52			221
07	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	3000	1	1289	3	N	20			241
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	2900	1	366	3	N	3			244
09	3000 X	2045	-0-	-955	-0-	2000	1	43	3	N	2			246
10	3100 X	2351	-0-	-749	-0-	1500	1	819	3	N	29	181	1	94
*11	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	2500	1	1186	3	N	261	178	1	177

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175										
PRELS			WELL #:		1	RRCID ->	175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.11846 - 11866			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2243	2	120	9	N	109	368	1	36
07		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2743	2	199	9	N	181	182	1	35
08		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2641	2	182	9	N	165			200
09	DLQ	G-10	2165	-0-	2165	2165	2092	2	73	9	N	66			266
10		4249 X	2084	-0-	-2165	-0-	1971	2	113	9	N	103	180	1	189
*11		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1619	2	33	9	N	30			219

ROADES			WELL #:		1	RRCID ->	175109	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11976 - 12000			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

RIOUX PROPERTIES			WELL #:		2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11922 - 11946			
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			226
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			226
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			226
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			226
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			226
*11		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			226

REES-GIFFORD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	189061	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11916 - 12332			
06		150 N	82	-0-	-68	-0-	62	2	20	9	N	18			329
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	72	2	33	9	N	30			359
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	74	2	41	9	N	37	177	1	219
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14	9	N	13			232
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	171	2	24	9	N	22			254
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	102	2	20	9	N	18			272

VACEK			WELL #:		1	RRCID ->	195232	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.11846 - 11858			
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	150	1	1006	2	N	42			291
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	155	1	1159	2	N	40			331
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	155	1	1073	2	N	30	184	1	177
09		1200 N	1120	-0-	-80	-0-	150	1	916	2	N	49			226
10		1364 N	576	-0-	-788	-0-	130	1	440	2	N	5			231
*11		1230 N	75	-0-	-1155	-0-	10	1	65	2	N	-0-			231

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	300 1	252 2		N	38			374
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	42 9	546 2		N	30	183 1		221
08	837 N	359	-0-	-478	-0-	33 9	159 2		N	-0-			221
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	200 1	399 2		N	23			244
10	899 N	640	-0-	-259	-0-	25 9	342 2		N	25			269
*11	360 N	356	-0-	-4	-0-	28 9	168 2		N	7			276
						8 9							

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

06	62326 X	62326	-0-	-0-	-0-	3000 1	55370 3		N	3596	3686 1		331
07	68661 X	68661	-0-	-0-	-0-	3956 9	61152 3		N	4008	3702 1		637
08	72866 X	72866	-0-	-0-	-0-	3100 1	65049 3		N	4288	4250 1		675
09	DLQ G-10	66334	-0-	66334	66334	4409 9	59415 3		N	3563	3518 1		720
10	133075 X	66741	-0-	-66334	-0-	3100 1	59877 3		N	3422	3360 1		782
*11	63490 X	63490	-0-	-0-	-0-	3764 9	56202 3		N	3898	3733 1		947
						3000 1							
						4288 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

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

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

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

JOSEY RANCH (6360) 47316 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 JOSEY, L. -E- WELL #: 1 RRCID -> 135661 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3392 - 3410

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

JOYCE RICHARDSON (7375 YEGUA)		47391 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
JOSEY OIL COMPANY, LTD.		447772												
JOSEY, L.M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 269141		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7364 - 7367				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4380	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
07	4526	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
08	4526	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOYCE (GLEN ROSE -B-)		47405 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
PARTEN OPERATING INC.		642718												
GARRETT, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 166955		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11432 - 13989				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	763	1	9118	2	N	37	123	0	32
07	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	742	1	9741	2	N	39			71
08	10261 X	9190	-0-	-1071	-0-	764	1	8403	2	N	21			92
09	9930 X	9535	-0-	-395	-0-	777	1	8718	2	N	36			128
10	10540 X	9542	-0-	-998	-0-	707	1	8804	2	N	28	90	0	66
11	10200 X	5953	-0-	-4247	-0-	603	1	5319	2	N	28			94

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	92	1	1102	2	N	-0-			27
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	2	N	-0-			27
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	96	1	1056	2	N	-0-			27
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	103	1	1153	2	N	-0-			27
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	98	1	1222	2	N	1			28
11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	102	1	904	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	79	1	946	2	N	-0-			35
07	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	77	1	1008	2	N	-0-			35
08	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	83	1	918	2	N	-0-			35
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	85	1	952	2	N	-0-			35
10	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	79	1	987	2	N	-0-			35
11	960 N	938	-0-	-22	-0-	96	1	842	2	N	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700							
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 173460	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 12010	PERF. 11830	- 11872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KAINER (FRIO 3250)		48035 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WAGNER OIL COMPANY		891175									
HARFST		WELL #:		1	RRCID -> 267214	COMPL. DATE 07/30/2012	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 2130	- 2142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	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-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VISTATEX ENERGY LLC		886279									
KAINER, JOHN E.		WELL #:		2	RRCID -> 125505	COMPL. DATE 10/13/1987	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 3719	- 3723		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KAINER (FRIO 4300)		48035 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VISTATEX ENERGY LLC		886279									
KAINER		WELL #:		1	RRCID -> 119617	COMPL. DATE 10/14/1985	TOTAL DEPTH 4427	PERF. 4180	- 4184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5503		RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 -								0
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 -								6371
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 -								6710
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

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

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

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

KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	180	1	8300	3	N	2	7	1			2
						1	4		2	9						

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8406 D		RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (IV)		WELL #: 9401		RRCID -> 105632		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7212 - 7230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 6498 - 6522		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 9301		RRCID -> 107769		COMPL. DATE 08/09/1983		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7158 - 7178		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6534 - 6548		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KGFCU (CKFD UB)		WELL #: 4402 D		RRCID -> 108669		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6297 - 6307		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 4403 F		RRCID -> 110427		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6453 - 6484		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	3253	-0-	3253	3253	175	1	3069	3	Y	8	9	1			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5406		RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
									BALANCE		
06	57457 X	57457	-0-	-0-	-0-	9484 1	47823 3	Y	131	162 1	36
						6 4	144 9				
07	53690 X	53690	-0-	-0-	-0-	8911 1	44672 3	Y	92	100 1	28
						6 4	101 9				
08	57030 X	57030	-0-	-0-	-0-	8523 1	48355 3	Y	132	125 1	35
						7 4	145 9				
09	T. A.	60389	-0-	60389	60389	3190 1	57068 3	Y	113	109 1	39
						7 4	124 9				
10	T. A.	66041	-0-	66041	126430	3115 1	62759 3	Y	145	137 1	47
						7 4	160 9				
11	T. A.	71837	-0-	71837	198267	3588 1	68109 3	Y	121	146 1	22
						7 4	133 9				

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 7305		RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 4403-H		RRCID -> 147219	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6230	- 6238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6482	- 6509	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 6874	PERF. 6351	- 6369	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6284	- 6298	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 7482	PERF. 6260	- 6276	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 6242	- 6252	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6386	- 6412	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (11-AU)		WELL #:		7307 H	RRCID ->	180184	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6562 - 6574
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6403-D	RRCID ->	181121	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 - 6426
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 - 6290
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 - 6264
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-C)		WELL #:		7308 H	RRCID ->	187024	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6506 - 6516
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (1A)		WELL #:		7307 D	RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6376 - 6384
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	8932	-0-	8932	8932	482	1	8442	3	N	6	13	1			-0-
						1	4		7	9						
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	22834	-0-	22834	22834	1229	1	21584	3	Y	17	21	1			5
						2	4		19	9						
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	7321	-0-	7321	7321	393	1	6899	3	Y	25	28	1			5
						1	4		28	9						
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID ->	253864	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6240 - 7005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		8403-D	RRCID ->	254879	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6935 - 6953	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID ->	256542	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6398 - 7349	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)		WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6397 - 6404	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	8648	-0-	8648	8648	466 1	8172 3	N	8	14 1		3
						1 4	9 9					

KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 - 6474	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	8240	-0-	8240	8240	444 1	7789 3	N	5	7 1		1
						1 4	6 9					

KGFCU (IV)		WELL #:		8307	RRCID ->	260461	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7150 - 7156	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		7303 F	RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6878 - 6882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		8406 F	RRCID ->	261806	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6918 - 6936
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6433 - 6436
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6562 - 6566
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6402	RRCID ->	266313	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6413 - 6431
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	11220 X	3478	-0-	-7742	-0-	92 1	3385 3	Y	-0-			-0-
07	11594 X	8114	-0-	-3480	-0-	220 1	7893 3	Y	-0-			-0-
08	11594 X	11254	-0-	-340	-0-	320 1	10922 3	Y	9	9 1		-0-
09	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	244 1	11116 3	Y	222	147 1		75
10	10447 X	9304	-0-	-1143	-0-	190 1	9113 3	Y	-0-	75 1		-0-
11	10890 X	NO RPT	-0-	-10890	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7858 - 7866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7904 - 7924	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	1144	-0-	1144	1144	23 1	1121	3	Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1144				Y	NO RPT		-0-

KGFU 1		WELL #:		W 47	RRCID ->	250802	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8356 - 8406	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		7403 F	RRCID ->	085503	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7504	PERF. N/A	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6524 - 6538	
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6468 - 6486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	SI MULT	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #: 7405 D		RRCID -> 107693		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6466 - 6475	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #: 7306F		RRCID -> 119035		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6454 - 6489	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #: 5304 D		RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6488 - 6512	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		8306	RRCID ->	250688	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	7176 - 13240		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L)				48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID ->	072377	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	N/A		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID ->	081264	COMPL. DATE	01/28/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6618 - 6636		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INC	G-10	250	-0-	250	250	7 1	243 3	Y	-0-				-0-
07	INC	G-10	279	-0-	279	529	8 1	271 3	Y	-0-				-0-
08		1169 R	640	-0-	-529	-0-	18 1	593 3	Y	26	24	1		2
09		532 R	532	-0-	-0-	-0-	29 9							
							11 1	487 3	Y	31	22	1		11
							34 9							
10		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	11	1		-0-
11		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	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				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747				
06		7775 R	7775	-0-	-0-	-0-	206 1	7537 3	Y	28	50	1		13
							1 4	31 9						
07		10540 #	3561	-0-	-6979	-0-	96 1	3443 3	Y	20	13	1		20
							22 9							
08		10540 #	1387	-0-	-9153	-0-	39 1	1339 3	Y	8	24	1		4
							9 9							
09		9960 #	-0-	-0-	-9960	-0-			Y	-0-				4
10		9300 #	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-	4	1		-0-
11		7770 #	NO RPT	-0-	-7770	-0-			Y	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 9201		RRCID -> 116890		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6740 - 6750				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6610 - 6620				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT				-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 6304F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6597 - 6631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489												
COULTER, JOHN UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11408		PERF.10444 - 10484				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602						CNTY: WALLER						
DENNY, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 093774		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 11305		PERF. N/A				
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			173
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			173
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			173
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			173
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			173
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-			173

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10275 - 10300				
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1			148
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2			150
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	N	2			152
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			152
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			152
11	450 N	150	-0-	-300	-0-	147	2	3	9	N	3			155

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 103254		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A				
06	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			53
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			53
08	3100 N	3162	-0-	62	-0-	3162	2			N	-0-			53
09	3000 N	3476	-0-	476	-0-	3476	2			N	-0-			53
10	3100 N	3917	-0-	817	-0-	3914	2	3	9	N	3			56
*11	4418 X	3063	-0-	-1355	-0-	3063	2			N	-0-			56

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KGFU 1				WELL #: W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10117	- 10307		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	855	-0-	-2505	-0-	22 1 22 9	811 3	Y	20	21 1	4
07	3596 X	2700	-0-	-896	-0-	66 1 1 4	2392 3 241 9	Y	219	196 1	27
08	3596 X	2157	-0-	-1439	-0-	59 1 77 9	2021 3	Y	70	87 1	10
09	2700 X	1801	-0-	-899	-0-	39 1 4 9	1758 3	Y	4	9 1	5
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	67 1 44 9	3187 3	Y	40	36 1	9
11	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT		9

KGFU 1				WELL #: W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFU 1				WELL #: W 35	RRCID -> 061581	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10006	- 10204		
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	326 1 1 4	4328 3 44 9	Y	40	32 1	12
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	335 1 1 4	4427 3 37 9	Y	34	33 1	13
08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	293 1 1 4	5089 3 61 9	Y	55	49 1	19
09	T. A.	5104	-0-	5104	5104	293 1 1 4	4765 3 45 9	Y	41	44 1	16
10	T. A.	4514	-0-	4514	9618	227 1 1 4	4251 3 35 9	Y	32	35 1	13
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9618			Y	NO RPT		13

KGFU 1				WELL #: W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374		
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	183 1 1 4	6718 3 4 9	Y	4	4 1	-0-
07	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	215 1 1 4	7748 3 163 9	Y	148	132 1	16
08	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	274 1 2 4	9346 3 271 9	Y	246	238 1	24
09	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	202 1 1 4	9193 3 123 9	Y	112	91 1	45
10	8122 X	2017	-0-	-6105	-0-	40 1 39 9	1938 3	Y	35	65 1	15
11	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-			Y	NO RPT		15

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1138	-0-	-1862	82	30 1 34 9	1074 3	Y	31	33 1	2
07	1922 N	1747	-0-	-175	-0-	47 1 20 9	1680 3	Y	18	19 1	1
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	50 1 17 9	1696 3	Y	15	16 1	-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	34 1 39 9	1547 3	Y	35	24 1	11
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	36 1 59 9	1714 3	Y	54	53 1	12
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		12

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258		
06	7230 X	6016	-0-	-1214	-0-	421 1 1 4	5588 3	Y	5	31 1	10
07	7471 X	6559	-0-	-912	-0-	461 1 1 4	6090 3	Y	6	13 1	3
08	6851 X	5530	-0-	-1321	-0-	297 1 1 4	5158 3	Y	67	52 1	18
09	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	382 1 1 4	6199 3	Y	44	47 1	15
10	6541 X	6021	-0-	-520	-0-	296 1 1 4	5572 3	Y	138	113 1	40
11	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-		152 9	Y	NO RPT		40

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314		
06	8280 X	2727	-0-	-5553	-0-	187 1 54 9	2486 3	Y	49	40 1	15
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	214 1 48 9	2825 3	Y	44	43 1	16
08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	159 1 1 4	2751 3	Y	29	34 1	11
09	2790 X	2607	-0-	-183	-0-	148 1 50 9	2409 3	Y	45	43 1	13
10	3069 X	2831	-0-	-238	-0-	140 1 66 9	2625 3	Y	60	55 1	18
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT		18

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443		
06	2535 N	1471	-0-	-1064	-0-	39 1 22 9	1410 3	Y	20	20 1	2
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	38 1 86 9	1364 3	Y	78	71 1	9
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	41 1 184 9	1409 3	Y	167	160 1	16
09	1470 N	1205	-0-	-265	-0-	24 1 98 9	1083 3	Y	89	70 1	35
10	1488 N	355	-0-	-1133	-0-	6 1 63 9	286 3	Y	57	75 1	17
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		17

KGFU 1		WELL #: W 46		RRCID -> 082760		COMPL. DATE 03/18/1979			TOTAL DEPTH 15800 PERF.10078 - 10090		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

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

KGFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

06	4350 X	3744	-0-	-606	-0-	99	1	3604	3	Y	37	45	1	12
						41	9							
07	4495 X	3693	-0-	-802	-0-	99	1	3579	3	Y	13	10	1	15
						1	4	14	9					
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	134	1	4567	3	Y	25	34	1	6
						1	4	28	9					
09	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	102	1	4652	3	Y	4			10
						1	4	4	9					
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	84	1	4016	3	Y	12	16	1	6
						13	9							
11	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			6

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

06	2220 X	1600	-0-	-620	-0-	43	1	1554	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2294 X	590	-0-	-1704	-0-	16	1	573	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	992 X	369	-0-	-623	-0-	11	1	356	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	1590 X	558	-0-	-1032	-0-	12	1	546	3	Y	-0-			-0-
10	1643 X	708	-0-	-935	-0-	14	1	692	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			1

MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

06	3000 N	3073	-0-	73	5098	78	1	2840	3	Y	141	144	1	14
						155	9							
07	3100 N	2553	-0-	-547	4551	69	1	2451	3	Y	30	38	1	6
						33	9							
08	3100 N	2664	-0-	-436	4115	75	1	2572	3	Y	15	18	1	3
						17	9							
09	5863 X	1748	-0-	-4115	-0-	37	1	1700	3	Y	10	8	1	5
						11	9							
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	68	1	3258	3	Y	27	25	1	7
						1	4	30	9					
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			7

SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

06	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	220	1	8036	3	Y	63	81	1	7
						1	4	69	9					
07	6882 X	6481	-0-	-401	-0-	174	1	6254	3	Y	47	48	1	6
						1	4	52	9					
08	6882 X	5763	-0-	-1119	-0-	162	1	5526	3	Y	67	66	1	7
						1	4	74	9					
09	8340 X	3541	-0-	-4799	-0-	76	1	3434	3	Y	27	22	1	12
						1	4	30	9					
10	8618 X	908	-0-	-7710	-0-	19	1	882	3	Y	6	14	1	4
						7	9							
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT			4

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

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

 KGUFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10206 - 10230

06	960	N	219	-0-	-741	-0-	6	1	210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1302	N	219	-0-	-1083	-0-	6	1	207	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 KGUFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

06	2681	N	2565	-0-	-116	-0-	179	1	2383	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	108	1	1428	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1984	N	1251	-0-	-733	-0-	68	1	1182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	62	1	1004	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	51	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

 KGUFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	115	1	4201	3	Y	12	33	1			8
							1	4									
07	5735	X	4873	-0-	-862	-0-	131	1	4726	3	Y	14	9	1			13
							1	4									
08	5735	X	5557	-0-	-178	-0-	157	1	5348	3	Y	46	50	1			9
							1	4									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	118	1	5353	3	Y	7					16
							1	4									
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	111	1	5316	3	Y	17	23	1			10
							1	4									
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					10

 KGUFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	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 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
06	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	531 1	7037 3	Y	28	21 1		8
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	274 1	3615 3	Y	1	7 1		2
08	2542 X	2111	-0-	-431	-0-	116 1	1994 3	Y	1	3 1		-0-
09	7590 X	1054	-0-	-6536	-0-	61 1	992 3	Y	1	1 1		-0-
10	7843 X	263	-0-	-7580	-0-	13 1	248 3	Y	2	2 1		-0-
11	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-	2 9		Y	NO RPT			-0-
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839		
06	6604 X	1713	-0-	-4891	-0-	120 1	1590 3	Y	3	3 1		2
07	1891 X	1798	-0-	-93	-0-	126 1	1669 3	Y	3	3 1		2
08	1891 X	1788	-0-	-103	-0-	97 1	1687 3	Y	4	4 1		2
09	1830 X	1455	-0-	-375	-0-	84 1	1367 3	Y	4	4 1		2
10	1798 X	746	-0-	-1052	-0-	38 1	707 3	Y	1	2 1		1
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250		
06	3000 N	2269	-0-	-731	3840	159 1	2107 3	Y	3	3 1		2
07	3100 N	2353	-0-	-747	3093	166 1	2185 3	Y	2	2 1		2
08	3100 N	3303	-0-	203	3296	180 1	3120 3	Y	2	2 1		2
09	3000 N	3083	-0-	83	3379	178 1	2900 3	Y	4	4 1		2
10	3100 N	3008	-0-	-92	3287	152 1	2853 3	Y	3	3 1		2
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	947	3 9		Y	NO RPT			2
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10500 - 10581		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005				TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3870 X	2389	-0-	-1481	-0-	63	1	2303	3	Y	20	40	1	4
07	3999 X	2697	-0-	-1302	-0-	1	4	22	9	Y	18	19	1	3
08	3162 X	2979	-0-	-183	-0-	72	1	2605	3	Y	15	15	1	3
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	20	9	2876	3	Y	-0-	3	1	-0-
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	85	1	17	9	Y	27	22	1	5
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	1	4	30	9	Y	NO RPT			5
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212				
06	10680 X	9616	-0-	-1064	-0-	248	1	9097	3	Y	245	269	1	24
07	11036 X	9654	-0-	-1382	-0-	1	4	270	9	Y	89	100	1	13
08	11036 X	9366	-0-	-1670	-0-	258	1	9297	3	Y	98	100	1	11
09	10140 X	9365	-0-	-775	-0-	1	4	8993	3	Y	77	57	1	31
10	10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	200	1	108	9	Y	414	356	1	89
11	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-	1	4	9079	3	Y	NO RPT			89
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372				
06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	140	1	1847	3	Y	9	8	1	4
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	10	9	2259	3	Y	4	5	1	3
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	171	1	4	9	Y	6	6	1	3
09	1980 N	1246	-0-	-734	-0-	149	1	2573	3	Y	7	7	1	3
10	2046 N	1097	-0-	-949	-0-	7	9	1166	3	Y	5	5	1	3
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-	72	1	1035	3	Y	NO RPT			3
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390				
06	2190 X	2036	-0-	-154	-0-	140	1	1846	3	Y	45	41	1	18
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	50	9	2345	3	Y	101	84	1	35
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	177	1	111	9	Y	63	70	1	28
09	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	144	1	2492	3	Y	-0-	28	1	-0-
10	2635 X	2209	-0-	-426	-0-	69	9	2060	3	Y	35	26	1	9
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-	110	1	39	9	Y	NO RPT			9
KGFU 1		WELL #: W 59		RRCID -> 187711		COMPL. DATE 08/28/1985				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10086 - 10106				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 2		WELL #: W 61		RRCID -> 188979		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312								
06	540 N	213	-0-	-327	-0-	5 1	180 3	Y	25	33 1						9
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28 9	338 3	Y	24	13 1						20
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26 9	415 3	Y	25	38 1						7
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	12 1		Y	-0-							7
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28 9	343 3	Y	7	10 1						4
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	8 9		Y	NO RPT							4

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274								
06	6330 X	5510	-0-	-820	-0-	145 1	5300 3	Y	58	62 1						18
07	6541 X	5137	-0-	-1404	-0-	1 4	64 9	Y	32	19 1						31
08	6324 X	6053	-0-	-271	-0-	138 1	4963 3	Y	62	78 1						15
09	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	1 4	35 9	Y	11							26
10	5797 X	5771	-0-	-26	-0-	171 1	5813 3	Y	20	31 1						15
11	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-	1 4	68 9	Y	NO RPT							15

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380								
06	2040 X	783	-0-	-1257	-0-	21 1	751 3	Y	10	10 1						3
07	2108 X	1852	-0-	-256	-0-	11 9	1773 3	Y	27	12 1						18
08	2108 X	1672	-0-	-436	-0-	49 1	1580 3	Y	41	50 1						9
09	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	30 9		Y	6							15
10	1178 X	563	-0-	-615	-0-	47 1	1129 3	Y	4	13 1						6
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	45 9	547 3	Y	NO RPT							6

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206								
06	4590 X	3933	-0-	-657	-0-	99 1	3609 3	Y	204	212 1						19
07	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	1 4	224 9	Y	34	47 1						6
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	168 1	6058 3	Y	15	19 1						2
09	3600 X	3400	-0-	-200	-0-	1 4	37 9	Y	15	11 1						6
10	3720 X	2981	-0-	-739	-0-	105 1	3575 3	Y	36	34 1						8
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	17 9	2881 3	Y	NO RPT							8

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 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244			
06	13475 X	1770	-0-	-11705	-0-	123 1	1632 3	Y	14	14 1	6
07	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	15 9	1960 3	Y	7	9 1	4
08	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	8 9	1964 3	Y	1	4 1	1
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	114 1	2737 3	Y	13	10 1	4
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	1 9	2408 3	Y	10	10 1	4
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	168 1		Y	NO RPT		4

KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332			
06	11206 X	1541	-0-	-9665	-0-	41 1	1490 3	Y	9	16 1	6
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	10 9	2810 3	Y	12	6 1	12
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	78 1	2804 3	Y	22	27 1	7
09	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	13 9	1586 3	Y	3		10
10	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	82 1	1755 3	Y	13	15 1	8
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-	24 9		Y	NO RPT		8

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240			
06	5400 X	4753	-0-	-647	-0-	125 1	4583 3	Y	40	42 1	12
07	5580 X	4857	-0-	-723	-0-	1 4	4682 3	Y	40	20 1	32
08	5580 X	5134	-0-	-446	-0-	130 1	4947 3	Y	37	59 1	10
09	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	1 4	5212 3	Y	52		62
10	5549 X	5361	-0-	-188	-0-	115 1	5131 3	Y	111	121 1	52
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	1 4	122 9	Y	NO RPT		52

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID ->	197447	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10317	- 10327
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3000 N	1820	-0-	-1180	1856	127 1	1684 3	Y	8	18 1	7
07	3100 N	2395	-0-	-705	1151	168 1	2221 3	Y	5	9 1	3
08	2316 N	1165	-0-	-1151	-0-	63 1	1098 3	Y	4	6 1	1
09	1830 N	1606	-0-	-224	-0-	92 1	1499 3	Y	14	12 1	3
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	15 9	1797 3	Y	7	9 1	1
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	8 9		Y	NO RPT		1

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID ->	197481	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10466	- 10486
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID ->	198691	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10342	- 10362
06	3720 X	885	-0-	-2835	-0-	23 1	858 3	Y	4	8 1	2
07	3844 X	1581	-0-	-2263	-0-	4 9	1530 3	Y	7	3 1	6
08	1550 X	681	-0-	-869	-0-	43 1	653 3	Y	8	11 1	3
09	1140 X	673	-0-	-467	-0-	19 1	658 3	Y	1		4
10	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	9 9	1341 3	Y	2	3 1	3
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	14 1		Y	NO RPT		3

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID ->	199313	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10204	- 10224
06	2756 N	1209	-0-	-1547	-0-	28 1	1124 3	Y	-0-	3 1	-0-
07	1581 N	1066	-0-	-515	-0-	2 9	990 3	Y	2	1 1	1
08	1364 N	845	-0-	-519	-0-	46 1	793 3	Y	5	4 1	2
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	6 9	1819 3	Y	7	6 1	3
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	112 1	2033 3	Y	21	17 1	7
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	108 1		Y	NO RPT		7

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID ->	229071	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10500	- 10520
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	57 1	2089 3	Y	18	20 1		-0-
						20 9						
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	56 1	2013 3	Y	26	25 1		1
						1 4						
08	1767 X	225	-0-	-1542	-0-	7 1	215 3	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-			-0-
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	27 1	969 3	Y	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	42 1	1449 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	585	-0-	585	585	13 1	572 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	170	-0-	170	755	4 1	166 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	755			Y	NO RPT			-0-

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 09/28/2013			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364			
06	T. A.	17599	-0-	17599	71425	1229 1	16316 3	Y	47	55 1		22
						2 4						
07	T. A.	17749	-0-	17749	89174	1247 1	16465 3	Y	32	38 1		16
						2 4						
08	T. A.	17403	-0-	17403	106577	948 1	16441 3	Y	11	19 1		8
						2 4						
09	116960 X	10383	-0-	-106577	-0-	598 1	9723 3	Y	55	46 1		17
						1 4						
10	26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	1357 1	25496 3	Y	116	97 1		36
						3 4						
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			36

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724			
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	23 1	843 3	Y	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15 1	553 3	Y	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	15 1	496 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
09	870 N	233	-0-	-637	-0-	5 1	228 3	Y	-0-			-0-
10	558 N	432	-0-	-126	-0-	9 1	423 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652			
06	2550 X	1330	-0-	-1220	-0-	36 1	1294 3	Y	-0-			-0-
07	3534 X	908	-0-	-2626	-0-	25 1	883 3	Y	-0-			-0-
08	3534 X	495	-0-	-3039	-0-	14 1	481 3	Y	-0-			-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			-0-
10	1829 X	1104	-0-	-725	-0-	23 1	1081 3	Y	-0-			-0-
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

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

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254						
06	INC G-10	9929	-0-	9929	40997	263	1	9643	3	Y	20	21	1		5	
							4									
07	INC G-10	10598	-0-	10598	51595	285	1	10259	3	Y	48	21	1		32	
							4									
08	INC G-10	11563	-0-	11563	63158	328	1	11197	3	Y	34	56	1		10	
							4									
09	74933 X	11775	-0-	-63158	-0-	253	1	11470	3	Y	46				56	
							4									
10	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	223	1	10682	3	Y	40	66	1		30	
							4									
11	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-			44	9	Y	NO RPT				30	

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614						
06	T. A.	1851	-0-	1851	8403	47	1	1727	3	Y	70	74	1		8	
							9									
07	T. A.	1829	-0-	1829	10232	48	1	1742	3	Y	35	37	1		6	
							9									
08	T. A.	1630	-0-	1630	11862	46	1	1578	3	Y	5	9	1		2	
							9									
09	3000 N	1905	-0-	-1095	10767	41	1	1853	3	Y	10	7	1		5	
							9									
10	3100 N	1292	-0-	-1808	8959	11	1	1266	3	Y	-0-	5	1		-0-	
							9									
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	7369	26	1			Y	NO RPT				-0-	

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372						
06	INC G-10	8188	-0-	8188	35960	572	1	7591	3	Y	22	21	1		9	
							4									
07	INC G-10	8179	-0-	8179	44139	572	1	7551	3	Y	50	42	1		17	
							4									
08	INC G-10	8560	-0-	8560	52699	465	1	8063	3	Y	28	33	1		12	
							4									
09	60288 X	7589	-0-	-52699	-0-	438	1	7130	3	Y	18	22	1		8	
							4									
10	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	768	1	14439	3	Y	59	49	1		18	
							4									
11	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			65	9	Y	NO RPT				18	

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114						
06	INC G-10	4552	-0-	4552	20988	317	1	4214	3	Y	18	19	1		8	
							4									
07	INC G-10	4725	-0-	4725	25713	329	1	4345	3	Y	45	37	1		16	
							4									
08	INC G-10	5147	-0-	5147	30860	279	1	4838	3	Y	26	30	1		12	
							4									
09	38824 X	7964	-0-	-30860	-0-	460	1	7478	3	Y	23	25	1		10	
							4									
10	21894 X	21894	-0-	-0-	-0-	1105	1	20758	3	Y	26	26	1		10	
							4									
11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			29	9	Y	NO RPT				10	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	11857	-0-	11857	53383	827 1 2 4	10981 3 47 9	Y	43	58 1	22
07	64915 X	11532	-0-	-53383	-0-	803 1 1 4	10594 3 134 9	Y	122	103 1	41
08	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	511 1 1 4	8847 3 54 9	Y	49	66 1	24
09	12570 X	11591	-0-	-979	-0-	667 1 1 4	10859 3 64 9	Y	58	61 1	21
10	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	700 1 1 4	13149 3 92 9	Y	84	78 1	27
11	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-			Y	NO RPT		27

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 03/14/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390		
06	INC G-10	14627	-0-	14627	83276	1019 1 2 4	13537 3 69 9	Y	63	52 1	23
07	INC G-10	15926	-0-	15926	99202	1119 1 2 4	14775 3 30 9	Y	27	34 1	16
08	INC G-10	18431	-0-	18431	117633	1001 1 2 4	17370 3 58 9	Y	53	48 1	21
09	136746 X	19113	-0-	-117633	-0-	1102 1 2 4	17929 3 80 9	Y	73	67 1	27
10	18073 X	17608	-0-	-465	-0-	887 1 2 4	16649 3 70 9	Y	64	64 1	27
11	17850 X	NO RPT	-0-	-17850	-0-			Y	NO RPT		27

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 099588		COMPL. DATE 05/05/1982			TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324		
PARKER MINERALS CO.		WELL #: 1									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 101485		COMPL. DATE 08/01/1982			TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
MURRY				WELL #: 1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10519	- 10551			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1830 N	1470	-0-	-360	-0-	197 1	1263 2	Y	9		103
							10 9					
07		1922 N	1310	-0-	-612	-0-	145 1	1158 2	Y	6		109
							7 9					
08		1209 N	940	-0-	-269	-0-	134 1	802 2	Y	4		113
							4 9					
09	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	134 1	1014 2	Y	7		120
							8 9					
10	DLQ	G-10	950	-0-	950	2106	125 1	819 2	Y	5		125
							6 9					
11	DLQ	G-10	580	-0-	580	2686	75 1	505 2	Y	-0-		125
MURRY				WELL #: 2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10606	- 10640			
06		1500 X	1365	-0-	-135	-0-	183 1	1171 2	Y	10		57
							11 9					
07		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	235 1	1881 2	Y	13		70
							14 9					
08		2139 X	1731	-0-	-408	-0-	246 1	1472 2	Y	12		82
							13 9					
09	DLQ	G-10	2125	-0-	2125	2125	246 1	1862 2	Y	15		97
							17 9					
10	DLQ	G-10	1937	-0-	1937	4062	255 1	1671 2	Y	10		107
							11 9					
11	DLQ	G-10	2379	-0-	2379	6441	305 1	2054 2	Y	18		125
							20 9					
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			
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KGFCU				WELL #: 5302	RRCID -> 209255	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 3991	- 3996			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KGFCU				WELL #: 5309	RRCID -> 213263	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3984	- 3992			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310			WELL #: 3312		RRCID -> 222776	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 4121	PERF. 3982	-		3990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	171	1	7767	3	Y	13	9	1		4
						1	4	14	9						
10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	134	1	6415	3	Y	-0-	4	1		-0-
						1	4								
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #: 3313			RRCID -> 222777		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 4140			PERF. 3994 - 3997		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	120	1	5429	3	Y	10	7	1		3
						11	9								
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	114	1	5488	3	Y	26	24	1		5
						1	4	29	9						
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

KGFCU		WELL #: 5310			RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 4146			PERF. 3985 - 3990		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #: 4306			RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 4135			PERF. 3987 - 3992		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY 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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY 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			WELL #: 1		RRCID -> 262237	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH 11630	PERF. 11450	-		11460		
*06	INC G-10	1028	-0-	1028	5291	1028	2			N	-0-	195	1		172
*07	INC G-10	1486	-0-	1486	6777	1434	2	52	9	N	47				219
08	INC G-10	1465	-0-	1465	8242	1402	2	63	9	N	57				276
09	3000 N	1355	-0-	-1645	6597	1300	2	55	9	N	50				326
10	3100 N	1303	-0-	-1797	4800	1266	2	37	9	N	34	192	1		168
*11	3000 N	1336	-0-	-1664	3136	1281	2	55	9	N	50				218

KRUEGER (MIOCENE 1600)		50338 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
STRATA RESOURCES		825454								
KRUEGER, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 051869		COMPL. DATE 12/31/1971		TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE		
IMPETRO OPERATING LLC		423519								
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #: 1		RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180		
06	570 N	446	-0-	-124	-0-	410 2	36 9	N	33	295
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	417 2	41 9	N	37	332
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	382 2	36 9	N	33	365
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	371 2	32 9	N	29	394
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	489 2	41 9	N	37	238
*11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	427 2	34 9	N	31	269

CARROLL-BIERING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692		
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	862 2	20 9	N	18	42
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	892 2	28 9	N	25	67
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	875 2	24 9	N	22	89
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	860 2	21 9	N	19	108
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	890 2	26 9	N	24	132
*11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	852 2	25 9	N	23	155

DEERFIELD -A- UNIT		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989		
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	559 2	18 9	N	16	39
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	626 2	30 9	N	27	66
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	711 2	25 9	N	23	89
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	757 2	26 9	N	24	113
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	613 2	25 9	N	23	136
11	720 N	618	-0-	-102	-0-	594 2	24 9	N	22	158

CARROLL - PETERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 162306		COMPL. DATE 31/02/1997		TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454		
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	752 2	44 9	N	40	118
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	755 2	53 9	N	48	166
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	818 2	35 9	N	32	198
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	793 2	41 9	N	37	235
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	848 2	40 9	N	36	77
11	840 N	725	-0-	-115	-0-	684 2	41 9	N	37	114

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168707	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	9839 - 14179
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1680 X	1414	-0-	-266	-0-	1283	2	131	9	N	119	141
07	1736 X	1547	-0-	-189	-0-	1408	2	139	9	N	126	83
08	1736 X	1481	-0-	-255	-0-	1337	2	144	9	N	131	214
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1288	2	140	9	N	127	151
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1377	2	151	9	N	137	106
11	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	1219	2	152	9	N	138	244

WEEDON, J. E. UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	170172	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12586	PERF.	10110 - 14058
06	750 N	468	-0-	-282	-0-	458	2	10	9	N	9	55
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	511	2	11	9	N	10	65
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	N	5	70
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	72
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	523	2	18	9	N	16	88
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	381	2	8	9	N	7	95

GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170769	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	10986 - 14862
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	236	2	13	9	N	12	199
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6	205
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	208
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2	210
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	N	4	214
11	330 N	132	-0-	-198	-0-	119	2	13	9	N	12	226

WEEDON-WEEDON B		WELL #:		1RE	RRCID ->	175106	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	10672 - 15000
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	232	1	617	2	N	21	128
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	248	1	645	2	N	26	154
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	240	1	624	2	N	22	176
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	232	1	574	2	N	18	194
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	240	1	552	2	N	18	31
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	232	1	484	2	N	27	58

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		1	RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 13745
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1	RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 13745
06	1230 N	891	-0-	-339	-0-	869	2	22	9	N	20	214
07	992 N	832	-0-	-160	-0-	821	2	11	9	N	10	224
08	1023 N	477	-0-	-546	-0-	474	2	3	9	N	3	227
09	900 N	491	-0-	-409	-0-	491	2			N	-0-	227
10	837 N	540	-0-	-297	-0-	538	2	2	9	N	2	229
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	229

FRANZE, R. F.		WELL #:		1	RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8468 - 10280
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

 KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
 RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2		N	-0-			140
07		341 N	303	-0-	-38	-0-	292	2	11	9	N	10	96 1	54
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			54
09		360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2		N	-0-			54
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			54
*11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	N	7		61

 RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-			-0-
11		360 N	221	-0-	-139	-0-	221	2		N	-0-			-0-

 RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

06		2700 X	2135	-0-	-565	-0-	2105	2	30	9	N	27		147
07		2790 X	2027	-0-	-763	-0-	1994	2	33	9	N	30	175 1	2
08		2790 X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2		N	-0-			2
09		2310 X	1800	-0-	-510	-0-	1800	2		N	-0-			2
10		2387 X	1794	-0-	-593	-0-	1794	2		N	-0-			2
11		2130 X	1208	-0-	-922	-0-	1208	2		N	-0-			2

 RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

06		930 N	836	-0-	-94	-0-	822	2	14	9	N	13		55
07		899 N	872	-0-	-27	-0-	849	2	23	9	N	21	57 1	19
08		837 N	825	-0-	-12	-0-	824	2	1	9	N	1		20
09		840 N	817	-0-	-23	-0-	803	2	14	9	N	13		33
10		868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2		N	-0-			33
11		810 N	719	-0-	-91	-0-	696	2	23	9	N	21		54

 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

06		2700 X	2262	-0-	-438	-0-	178	1	2070	2	N	13		190
07		2790 X	2246	-0-	-544	-0-	177	1	2047	2	N	20	178 1	32
08		2790 X	2338	-0-	-452	-0-	181	1	2137	2	N	18		50
09		2250 X	2078	-0-	-172	-0-	160	1	1898	2	N	18		68
10		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	187	1	2146	2	N	22		90
11		2250 X	2163	-0-	-87	-0-	186	1	1955	2	N	20		110

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
SCHOLZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8147 - 8175			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	150	1	1543	2	N	38		164
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	42	9	1666	2	N	29	176 1	17
08	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	32	9	1246	2	N	20		37
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	22	9	1782	2	N	33		70
10	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	135	1	1692	2	N	45		115
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	36	9	145	1	N	29		144
						32	9						
TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8108 - 8132			
06	3000 X	1964	-0-	-1036	-0-	152	1	1778	2	N	31		95
07	3100 X	2088	-0-	-1012	-0-	34	9	1891	2	N	30		125
08	3100 X	2074	-0-	-1026	-0-	164	1	1893	2	N	19		144
09	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	33	9	2007	2	N	27		171
10	2077 X	1921	-0-	-156	-0-	21	9	1760	2	N	6	171 1	6
11	2010 X	1677	-0-	-333	-0-	170	1	1509	2	N	22		28
						30	9						
						154	1						
						7	9						
						144	1						
						24	9						
LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926											
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 245831		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6307 - 6311			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA BELLE, SE. (M-78)		50644 800		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
SABCO OPERATING COMPANY, LLC		741926											
BROUSSARD & HEBERT		WELL #: 32		RRCID -> 130234		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 7835 - 7844			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LAKE AUSTIN STATE (MIO. 15 SD)		51392 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
BEXCO OPERATING, INC.		068468											
LAKE AUSTIN STATE		WELL #: 1		RRCID -> 201098		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6385 - 7182			
06	1710 X	319	-0-	-1391	-0-	319	2			N	-0-		72
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	52 1	20
*08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	20 7	-0-
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		-0-
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		-0-

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
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	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8840 - 8931				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10868 - 11096				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9964 - 11998				
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	1074	1	3445	2	Y	109	106	1	20
						120	9							
07	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	1104	1	3840	2	Y	111	116	1	15
						122	9							
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	729	1	3858	2	Y	113	122	1	6
						124	9							
09	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	774	1	3634	2	Y	104	98	1	12
						114	9							
10	4650 X	4629	-0-	-21	-0-	1018	1	3492	2	Y	108	110	1	10
						119	9							
11	4500 X	4230	-0-	-270	-0-	989	1	3124	2	Y	106	92	1	24
						117	9							

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11813 - 11864				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11168 - 11196					
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KING, R. V.										WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29

WILLIAMS UNIT										WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				76
07	41 N	-0-	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
11	T. A.	2	-0-	2	2	2	2	2		N	-0-				76

KAYSER										WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MONTGOMERY	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BERTRAND													
WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988												TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT												WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088	
06	12390 X	12358	-0-	-32	-0-	1258	1	10752	2	Y	316	294	1	62	
						348	9								
07	12803 X	12745	-0-	-58	-0-	1385	1	11031	2	Y	299	292	1	69	
						329	9								
08	12803 X	12376	-0-	-427	-0-	1035	1	11002	2	Y	307	318	1	58	
						1	5	338	9						
09	12090 X	11542	-0-	-548	-0-	1085	1	10179	2	Y	253	284	1	27	
						278	9								
10	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	1530	1	10765	2	Y	302	280	1	1 6 48	
						332	9								
11	12090 X	10856	-0-	-1234	-0-	1471	1	9052	2	Y	303	289	1	62	
						333	9								

LAKE CREEK UNIT												WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK UNIT												WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK UNIT												WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK UNIT												WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	677				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	16	-0-	16	-0-	693	1	15	2	Y	-0-			-0-	
08	T. A.	103	-0-	103	-0-	796	9	94	2	Y	-0-			-0-	
09	796 X	-0-	-0-	-796	-0-					Y	-0-			-0-	
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-		26	182	2	Y	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 42 RRCID -> 141555 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11006 - 11680

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 9964

06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	683 1	268 2	Y	284	238 1		46
						312 9						
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	702 1	639 2	Y	249	261 1		34
						274 9						
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	205 1	373 9	Y	339	354 1		19
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	300	284 1		35
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	330	334 1		31
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	119	123 1		27

LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 11750

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	356 1	241 2	Y	24	21 1		3
						26 9						
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	508 1	52 9	Y	47	47 1		3
09	T. A.	479	-0-	479	479	391 1	53 2	Y	32	31 1		4
						35 9						
10	T. A.	585	-0-	585	1064	73 1	512 2	Y	-0-	4 1		-0-
11	T. A.	418	-0-	418	1482	54 1	360 2	Y	-0-			-0-
						4 5						

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

06	8010 X	4585	-0-	-3425	-0-	887 1	3414 2	Y	258	243 1		50
						284 9						
07	8277 X	7701	-0-	-576	-0-	1118 1	6297 2	Y	260	274 0		36
						286 9						
08	7967 X	7335	-0-	-632	-0-	833 1	6209 2	Y	266	262 1		40
						293 9						
09	7710 X	6731	-0-	-979	-0-	846 1	5597 2	Y	262	266 1		36
						288 9						
10	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	1179 1	6139 2	Y	390	382 1		44
						429 9						
11	7440 X	7080	-0-	-360	-0-	1167 1	5539 2	Y	332	341 1		35
						9 5	365 9					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	Y	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	32	1	65	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	270	-0-	270	270	31	1	233	2	Y	-0-			-0-
						6	5							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

06	4080 X	2829	-0-	-1251	-0-	733	1	1985	2	Y	101	94	1	20
						111	9							
07	4123 X	2743	-0-	-1380	-0-	743	1	1877	2	Y	92	91	1	21
						22	5	101	9					
08	4123 X	1188	-0-	-2935	-0-	456	1	627	2	Y	81	87	1	15
						16	5	89	9					
09	3030 X	1581	-0-	-1449	-0-	506	1	1022	2	Y	48	58	1	5
						53	9							
10	3131 X	960	-0-	-2171	-0-	664	1	221	2	Y	63	58	1	10
						6	5	69	9					
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	86	78	1	18

LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	125	1	457	2	Y	10	9	0	1
						11	9							
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	404	1	60	2	Y	16	15	1	2
						18	9							
09	T. A.	422	-0-	422	422	421	1	1	9	Y	1	3	1	-0-
10	T. A.	748	-0-	748	1170	257	1	490	2	Y	-0-			-0-
						1	5							
11	T. A.	710	-0-	710	1880	122	1	573	2	Y	2	2	1	-0-
						13	5	2	9					

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 11175

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

06	3330 X	568	-0-	-2762	-0-	59	1	509	2	Y	-0-			-0-
07	3441 X	427	-0-	-3014	-0-	33	1	378	2	Y	-0-			-0-
						16	5							
08	3224 X	349	-0-	-2875	-0-	22	1	319	2	Y	-0-			-0-
						8	5							
09	T. A.	253	-0-	253	253	28	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	303	-0-	303	556	31	1	265	2	Y	-0-			-0-
						7	5							
11	T. A.	434	-0-	434	990	31	1	374	2	Y	-0-			-0-
						29	5							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8005 X	4612	-0-	-3393	-0-	903 1 119 9	3590 2	Y	108 102 1	20
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	842 1 73 5	3526 2	Y	96 103 1	13
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	594 1 83 5	3353 2	Y	68 77 1	4
09	4770 X	4104	-0-	-666	-0-	707 1 94 9	3303 2	Y	85 79 1	10
10	4774 X	3933	-0-	-841	-0-	780 1 77 5	2981 2	Y	86 88 1	8
*11	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	804 1 202 5	3685 2	Y	102 87 1	23
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984		
06	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	895 1 46 9	1303 2	Y	42 41 1	8
07	1767 N	1209	-0-	-558	-0-	819 1 14 5	329 2	Y	43 45 0	6
08	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	635 1 11 5	435 2	Y	46 45 1	7
09	1740 N	549	-0-	-1191	-0-	512 1	37 9	Y	34 36 1	5
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	44 44 1	5
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	36 37 1	4
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 166904		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11008 - 11892		
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	11 11 1	2
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	1 3 1	-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 166905		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004		
06	6510 X	5629	-0-	-881	-0-	823 1 129 9	4677 2	Y	117 109 1	23
07	6727 X	5639	-0-	-1088	-0-	854 1 106 9	4679 2	Y	96 97 1	22
08	6231 X	5018	-0-	-1213	-0-	583 1 29 5	4312 2	Y	85 91 1	16
09	5730 X	4875	-0-	-855	-0-	663 1 32 9	4180 2	Y	29 42 1	3
10	5921 X	4916	-0-	-1005	-0-	725 1 104 5	4046 2	Y	37 34 1	6
11	5640 X	4290	-0-	-1350	-0-	642 1 146 5	3452 2	Y	45 42 1	9

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 168920		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	585 1	322 2	Y	45 46 1	8
07	930 N	787	-0-	-143	-0-	50 9 573 1	161 2	Y	43 45 1	6
08	930 N	508	-0-	-422	-0-	6 5 465 1	47 9 43 9	Y	39 43 1	2
09	960 N	579	-0-	-381	-0-	476 1 43 9	60 2	Y	39 36 1	5
10	775 N	348	-0-	-427	-0-	302 1	46 9	Y	42 43 1	4
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	44 38 1	10
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 169430		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 169514		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949			Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949			Y	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 169657		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 169685		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164		
06	5730 X	5408	-0-	-322	-0-	841 1 46 9	4521 2	Y	42 43 1	8
07	5921 X	5611	-0-	-310	-0-	708 1 189 5	4671 2 43 9	Y	39 42 1	5
08	5766 X	5346	-0-	-420	-0-	558 1 114 5	4618 2 56 9	Y	51 53 1	3
09	5520 X	5164	-0-	-356	-0-	636 1 69 5	4403 2 56 9	Y	51 48 1	6
10	5673 X	5358	-0-	-315	-0-	800 1 113 5	4386 2 59 9	Y	54 55 1	5
11	5430 X	4659	-0-	-771	-0-	545 1 328 5	3732 2 54 9	Y	49 43 1	11
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169696		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 72		RRCID -> 170805		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11324 - 11948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE													BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 4		RRCID -> 173115		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10997 - 11776				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173926		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11242 - 11594				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 174643		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11294 - 11867				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 179770		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12194 - 12220				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 180901		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9952 - 9990				
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
08	3100 N	8605	-0-	5505	5505	546	1	7851	2	Y	13	12	1	1
						194	5		14					
09	T. A.	4270	-0-	4270	9775	459	1	3718	2	Y	27	25	1	3
						63	5		30					
10	T. A.	3640	-0-	3640	13415	494	1	3024	2	Y	19	20	1	2
						101	5		21					
11	T. A.	3940	-0-	3940	17355	354	1	3252	2	Y	36	30	1	8
						294	5		40					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 N	2579	-0-	-151	-0-	474 1 75 5	1996 2 34 9	Y	31	29 1	6
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	473 1 107 5	2066 2 32 9	Y	29	28 1	7
08	2542 N	2304	-0-	-238	-0-	354 1 68 5	1846 2 36 9	Y	33	34 1	6
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	418 1 65 5	1827 2 48 9	Y	44	45 1	5
10	2387 N	2113	-0-	-274	-0-	520 1 96 5	1444 2 53 9	Y	48	45 1	8
11	2220 N	985	-0-	-1235	-0-	347 1 54 5	517 2 67 9	Y	61	56 1	13
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		292
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
11	T. A.	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-		292
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378											
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648											
06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6383 2	67 9	N	61	182 1	71
07	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6353 2	75 9	N	68		139
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	4999 2	128 9	N	116		255
09	4650 X	4545	-0-	-105	-0-	4447 2	98 9	N	89	182 1	107
10	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4863 2	114 9	N	104	56 8	155
11	4650 X	4609	-0-	-41	-0-	4552 2	57 9	N	52	8 8	199

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MONTGOMERY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	5940 X	5487	-0-	-453	-0-	565	1	4742	2	Y	-0-			-0-			
						180	5										
07	6386 X	5728	-0-	-658	-0-	548	1	4923	2	Y	-0-			-0-			
						257	5										
08	6386 X	5394	-0-	-992	-0-	412	1	4807	2	Y	-0-			-0-			
						175	5										
09	5520 X	5158	-0-	-362	-0-	477	1	4523	2	Y	-0-			-0-			
						158	5										
10	5704 X	5603	-0-	-101	-0-	516	1	4734	2	Y	-0-			-0-			
						353	5										
11	5520 X	5121	-0-	-399	-0-	447	1	4241	2	Y	-0-			-0-			
						433	5										

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716												COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 14960		PERF.13726 - 13781	
06	24840 X	23868	-0-	-972	-0-	1689	1	21338	2	Y	31	30	1	6			
						807	5										
07	25668 X	24918	-0-	-750	-0-	1663	1	22115	2	Y	29	28	1	7			
						1108	5										
08	25544 X	24194	-0-	-1350	-0-	1265	1	22090	2	Y	21	24	1	4			
						816	5										
09	23760 X	22112	-0-	-1648	-0-	1520	1	19941	2	Y	38	38	1	4			
						609	5										
10	24552 X	24147	-0-	-405	-0-	1679	1	21120	2	Y	25	25	1	4			
						1320	5										
11	23760 X	22512	-0-	-1248	-0-	1241	1	19340	2	Y	25	24	1	5			
						1903	5										

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166												COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399		PERF.13194 - 14163	
06	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	724	1	8207	2	Y	-0-			-0-			
						236	5										
07	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	646	1	7650	2	Y	-0-			-0-			
						314	5										
08	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	439	1	6736	2	Y	-0-			-0-			
						193	5										
09	8130 X	6394	-0-	-1736	-0-	472	1	5778	2	Y	-0-			-0-			
						144	5										
10	8401 X	7417	-0-	-984	-0-	560	1	6494	2	Y	-0-			-0-			
						363	5										
11	8130 X	6792	-0-	-1338	-0-	421	1	5842	2	Y	-0-			-0-			
						529	5										

LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523												COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283	
06	3570 X	2816	-0-	-754	-0-	431	1	2270	2	Y	27	25	1	5			
						85	5										
07	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	430	1	2307	2	Y	28	27	1	6			
						119	5										
08	3162 X	2591	-0-	-571	-0-	334	1	2137	2	Y	37	36	1	7			
						79	5										
09	3060 X	2578	-0-	-482	-0-	371	1	2106	2	Y	25	29	1	3			
						73	5										
10	3069 X	2674	-0-	-395	-0-	434	1	2058	2	Y	26	25	1	4			
						153	5										
11	2820 X	2406	-0-	-414	-0-	372	1	1816	2	Y	29	27	1	6			
						186	5										

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//	51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
KING, R. V. GU "B"		WELL #:	5	RRCID ->	182880	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	1.3712 - 14449
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1435 2 22 9	45 5 N	20			181
07	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1750 2 30 9	24 5 N	27			208
08	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1428 2 18 9	68 5 N	16			224
09	2250 X	1477	-0-	-773	-0-	1413 2 24 9	40 5 N	22	16 8		230
*10	1891 X	601	-0-	-1290	-0-	588 2 4 9	9 5 N	4	13 1		221
11	1740 X	1064	-0-	-676	-0-	975 2 37 9	52 5 N	34	5 8		29

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:	6	RRCID ->	183066	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	14984	PERF.	1.3688 - 14438
06	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1659 2	53 5 N	-0-			154
07	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	1769 2 6 9	25 5 N	5			159
08	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1606 2 21 9	77 5 N	19			178
09	1710 N	1431	-0-	-279	-0-	1380 2 13 9	38 5 N	12	12 1	6 8	172
*10	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	1518 2 13 9	24 5 N	12	18 1		166
11	1650 N	1499	-0-	-151	-0-	1416 2 7 9	76 5 N	6	7 8		165

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:	7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	1.3405 - 13666
06	INC G-10	5370	-0-	5370	24010	5120 2 87 9	163 5 Y	79			186
07	INC G-10	5420	-0-	5420	29430	5271 2 76 9	73 5 Y	69	179 1		76
08	INC G-10	5406	-0-	5406	34836	5083 2 81 9	242 5 Y	74			150
09	39879 X	5043	-0-	-34836	-0-	4823 2 85 9	135 5 Y	77			227
10	5797 X	5252	-0-	-545	-0-	5087 2 83 9	82 5 Y	75	175 1	3 6	124
11	5370 X	5023	-0-	-347	-0-	4688 2 85 9	250 5 Y	77			201

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	82	RRCID ->	185560	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	1.3386 - 14526
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

06		7800 X	7059	-0-	-741	-0-	6752	2	307 5	Y	-0-			1
07		8060 X	7330	-0-	-730	-0-	7229	2	101 5	Y	-0-	1 1		-0-
08		7998 X	7304	-0-	-694	-0-	6864	2	362 5	Y	71			71
09		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	5885	2	532 5	Y	51	77 1		45
*10		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6475	2	511 5	Y	53	81 1		17
*11		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	5382	2	1436 5	Y	8	22 8		3

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853														

06	INC	G-10	918	-0-	918	6773	889	2	29 5	Y	-0-			-0-
07	INC	G-10	982	-0-	982	7755	969	2	13 5	Y	-0-			-0-
08	INC	G-10	1179	-0-	1179	8934	1112	2	54 5	Y	12			12
09		3000 N	1158	-0-	-1842	7092	1117	2	31 5	Y	9	9 1	3 8	9
*10		3100 N	1382	-0-	-1718	5374	1349	2	22 5	Y	10	15 1		4
*11		3000 N	950	-0-	-2050	3324	899	2	48 5	Y	3	6 8		1

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850														
MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120														

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585														

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

LAKE CREEK, N. (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 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3575 - 3579														

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6080) 51423 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 178687 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6082 - 6086

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

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6300) 51423 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 185402 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6354

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

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

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

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 183141 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4140 - 4144

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

MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE JACKSON (HET) 51463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SAWTOOTH, INC. 749155
 BEETS - DOW WELL #: 1 RRCID -> 173935 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7472 - 7492

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

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS. 9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009															

LANE CITY (MIOCENE 4100) 51859 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 SECURITY BANK & TRUST COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 006821 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4143 - 4153

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

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

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

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 10012 - 11230

06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	1296	3	Y	-0-				134
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	3	Y	-0-				134
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	3	Y	-0-				134
09	810 N	500	-0-	-310	-0-	29	1	471	3	Y	-0-				134
10	713 N	26	-0-	-687	-0-	26	3			Y	-0-				134
11	600 N	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	3	Y	-0-				134

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				104
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				104
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				104

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 11678 - 11710

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

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 12786 - 12810

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

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

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

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

LE TULLE (FRIO 10,000) 52581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178394 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9870 - 9966

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

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER)		52676 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
ROCKWELL ENERGY, LLC		723512										
MACO-STEWART ETAL G/U		WELL #: 2		RRCID -> 112030		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10858 - 10864		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEGGETT (WOODBINE)		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
SMITH IKE T.		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12316 - 12348				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	DLQ G-10	20324	-0-	20324	83717	1690	1	17856	2	N	707	719	1	210
						778	9							
07	DLQ G-10	17225	-0-	17225	100942	1414	1	15107	2	N	640	698	1	152
						704	9							
08	DLQ G-10	21504	-0-	21504	122446	1687	1	18970	2	N	770	507	1	415
						847	9							
09	142791 X	20345	-0-	-122446	-0-	1632	1	17870	2	N	766	882	1	299
						843	9							
10	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	1798	1	17183	2	N	753	891	1	161
						828	9							
*11	19573 X	19573	-0-	-0-	-0-	1755	1	16976	2	N	765	730	1	196
						842	9							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
DAVIS, WIRT		216378												
		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12270 - 12382				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	7745	2	343	9	N	312	177	1	538
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1174	2	204	9	N	185	179	1	544
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3233	2	34	9	N	31	181	1	394
09	DLQ G-10	5489	-0-	5489	5489	5325	2	164	9	N	149	354	1	189
10	10291 X	4802	-0-	-5489	-0-	4613	2	189	9	N	172	180	1	181
*11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4816	2	213	9	N	194	181	1	194

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE						
ADS OIL & GAS, INC.		000225												
PERRY, ALPH. E.		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4460 - 4480				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			24
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			24
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			24
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-			24
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-			24
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			24

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685				N	-0-		-0-

ERG RESOURCES, L.L.C.		253365											
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #: 21			RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020				
*05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	9 1	-0-
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1			RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1661				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1661				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1661				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1661				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1661				N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	1661				N	-0-		-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952											
CHEVRON FEE		WELL #: 2A			RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ODUM		WELL #: 1			RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990				
06		1530 #	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-		-0-
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

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

RIO O & P LLC 712827
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

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

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					23
07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					23
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6020 - 6034

06		12090 X	3637	-0-	-8453	-0-	1022	1	2426	2	Y	172	150	1			200
07		12493 X	1037	-0-	-11456	-0-	189	9	539	2	Y	32	149	1			83
08		10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-	463	1			Y	24	57	1			50
09		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	35	9			Y	18	18	1			50
10		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	14	32	1			32
11		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	17	14	1			35

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)		53498 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
ERG RESOURCES, L.L.C.		253365								
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:	3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)		53498 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.		447952								
DANIEL, GOVERNOR BILL 85		WELL #:	1	RRCID ->	206880	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11554	PERF. 9300 - 9340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)		53498 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
BLACK JACK SERVICES, L.L.C.		072704								
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:	5	RRCID ->	049656	COMPL. DATE	00/00/1901	TOTAL DEPTH	10513	PERF. N/A
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LIBERTY, SOUTH (8200)		53498 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.		447952								
CHEVRON FEE		WELL #:	1	RRCID ->	189035	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 - 7678
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	4 1	1015 2	Y	-0-	-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	3 1	1535 2	Y	-0-	-0-
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	9 1	2958 2	Y	-0-	-0-
09	1020 #	602	-0-	-418	-0-	1 1	601 2	Y	-0-	-0-
10	1550 #	780	-0-	-770	-0-	2 1	778 2	Y	-0-	-0-
11	2880 #	8	-0-	-2872	-0-	8 2		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
06	6510 #	4403	-0-	-2107	-0-	1030 1	3051 3	N	293	177 1 3 3 337
						322 9				
07	6727 #	4783	-0-	-1944	-0-	625 1	3810 3	N	316	514 1 2 8 137
						348 9				
08	6324 #	3887	-0-	-2437	-0-	634 1	2894 3	N	326	376 1 87
						359 9				
09	5190 #	5171	-0-	-19	-0-	713 1	4138 3	N	291	169 1 4 8 205
						320 9				
*10	5053 #	4618	-0-	-435	-0-	1404 1	2867 3	N	315	328 1 192
						347 9				
11	4800 #	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT	192

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

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

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

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

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND) 53814 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 STRATA RESOURCES 825454
 BELL, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 137436 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086

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

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

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

LISSIE (WILCOX 9600)												
HRB OPERATING COMPANY, INC.												
HOYO, MARY EMMA												
53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
407764												
WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691												
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	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	120	1	1408	3	N	4	61
07	3100 N	3134	-0-	34	34	284	1	2850	3	N	-0-	61
08	2422 N	2388	-0-	-34	-0-	224	1	2151	3	N	12	73
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	267	1	2195	3	N	7	80
*10	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1744	3	N	2	82
*11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	2	9			N	NO RPT	82

POOLE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644												
06	5341 X	1046	-0-	-4295	-0-	82	1	964	3	N	-0-	74
07	2635 X	1271	-0-	-1364	-0-	115	1	1156	3	N	-0-	74
08	2635 X	957	-0-	-1678	-0-	90	1	867	3	N	-0-	74
09	2550 X	1106	-0-	-1444	-0-	120	1	986	3	N	-0-	74
*10	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	N	-0-	74
*11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	74

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682												
06	2910 X	2072	-0-	-838	-0-	161	1	1897	3	N	13	140
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	302	1	3032	3	N	10 80 1	70
08	3007 X	2608	-0-	-399	-0-	245	1	2355	3	N	7	77
09	2910 X	2832	-0-	-78	-0-	306	1	2515	3	N	10	87
*10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	353	1	3907	3	N	20	107
*11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	22	9			N	NO RPT	107

CLINTON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534												
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	N	-0-	45
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	N	-0-	45
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	3	N	-0-	45
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	N	-0-	45
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	27	1	303	3	N	-0-	45
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

LISSIE (WILCOX M)												
TRI-C RESOURCES, LLC												
TYLER												
53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
868622												
WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682												
06	35970 #	24676	-0-	-11294	-0-	24394	3	282	9	N	256 172 1	144
07	33604 #	24059	-0-	-9545	-0-	23923	3	136	9	N	124 173 1	95
08	30628 #	21400	-0-	-9228	-0-	21156	3	244	9	N	222 168 1	149
09	24180	18894	-0-	-5286	-0-	18795	3	99	9	N	90 176 1	63
10	24986	18596	-0-	-6390	-0-	18476	3	120	9	N	109	172
11	24180	17482	-0-	-6698	-0-	17371	3	111	9	N	101 173 1	100

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)		53919 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 206907		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4770 X	4511	-0-	-259	-0-	15 1	4496 2	N	-0-	-0-
07	4340 X	3768	-0-	-572	-0-	16 1	3752 2	N	-0-	-0-
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	16 1	5526 2	N	-0-	-0-
09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	15 1	4863 2	N	-0-	-0-
10	4650 X	4004	-0-	-646	-0-	16 1	3988 2	N	-0-	-0-
11	4770 X	3529	-0-	-1241	-0-	15 1	3514 2	N	-0-	-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
ALVARADO		WELL #: 1		RRCID -> 258733		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286		
06	18660 X	14051	-0-	-4609	-0-	14051 2		N	-0-	-0-
07	19282 X	14656	-0-	-4626	-0-	14656 2		N	-0-	-0-
08	15717 X	11075	-0-	-4642	-0-	11075 2		N	-0-	-0-
09	14520 X	6628	-0-	-7892	-0-	6628 2		N	-0-	-0-
10	14663 X	4810	-0-	-9853	-0-	4810 2		N	-0-	-0-
11	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-			N	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
WIESE BROS,		WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LISSIE GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677		
06	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	661 1	7762 3	N	-0-	148
07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	243 1	2438 3	N	-0-	35
08	1488 X	730	-0-	-758	-0-	69 1	661 3	N	-0-	35
09	1440 X	1035	-0-	-405	-0-	112 1	923 3	N	-0-	35
10	1488 X	1097	-0-	-391	-0-	91 1	1006 3	N	-0-	35
*11	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	35

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	26	1	300	3	N	-0-	148
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	N	-0-	148
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-	148
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	3	N	-0-	148
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	27	1	304	3	N	-0-	148
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

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	
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	124	1	1463	3	N	9	120
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	115	1	1151	3	N	12	132
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	110	1	1063	3	N	14	146
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	162	1	1338	3	N	9	155
10		1271 N	957	-0-	-314	-0-	78	1	864	3	N	14	169
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	169

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		12060 X	4838	-0-	-7222	-0-	4828	2	10	9	N	9	198
07		11501 X	4355	-0-	-7146	-0-	4353	2	2	9	N	2	35
08		16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-	35
09		DLQ G-10	9344	-0-	9344	-0-	9344	2			N	-0-	35
10		DLQ G-10	7371	-0-	7371	16715	7364	2	7	9	N	6	41
11		DLQ G-10	6628	-0-	6628	23343	6585	2	43	9	N	39	80

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

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

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615

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	
06		DLQ G-10	324	-0-	324	20771	200	1	85	2	N	35	167
07		DLQ G-10	9429	-0-	9429	30200	200	1	9187	2	N	38	44
08		DLQ G-10	8873	-0-	8873	39073	200	1	8636	2	N	34	78
09		DLQ G-10	8117	-0-	8117	47190	200	1	7886	2	N	28	106
*10		54939 X	7749	-0-	-47190	-0-	200	1	7499	2	N	45	151
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	151

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) //CONT.// 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			191
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			191
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		Y	-0-			191
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-	172	1	19
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-			19
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			19

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	52			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			135

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

06	6120 X	5943	-0-	-177	-0-	10	1	5762	2	Y	155	183	1	202
						171	9							
07	6324 X	5951	-0-	-373	-0-	10	1	5761	2	Y	164	188	1	178
						180	9							
08	6324 X	6091	-0-	-233	-0-	10	1	5837	2	Y	222	178	1	222
						244	9							
09	5760 X	5753	-0-	-7	-0-	10	1	5621	2	Y	111	186	1	147
						122	9							
10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	10	1	6218	2	Y	260	184	1	223
						286	9							
*11	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	10	1	6166	2	Y	98	185	1	136
						108	9							

STARK, NELDA C. WELL #: 2 RRCID -> 181866 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9739 - 9747

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

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

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

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

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

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	134927	COMPL. DATE	05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557 PERF. 2584 - 2605	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	2640	2322	-0-	-318	-0-	2005 1	317 2	N	-0-	-0-
07	2728	2476	-0-	-252	-0-	2023 1	453 2	N	-0-	-0-
08	2728	2652	-0-	-76	-0-	1838 1	814 2	N	-0-	-0-
09	2640	2472	-0-	-168	-0-	1889 1	583 2	N	-0-	-0-
10	2480 N	2432	-0-	-48	-0-	1555 1	877 2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	3319	-0-	319	-0-	1380 1	1939 2	N	-0-	-0-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557 PERF. 1624 - 1636	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
STATE SAVINGS BANK		261273											
		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935 PERF. 1889 - 1894				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVINGSTON (2220)		54193 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
FAMCOR OIL, INC.		261273											
CARTER/BSM		WELL #:	1	RRCID ->	203097	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	2320 PERF. 2208 - 2210				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710											
DICK & FALING		WELL #:	15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2466 - 2474				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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-

DICK & FALING		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
		029710											
		WELL #:	16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2368 - 2372				
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	482	1	76	2	Y	-0-	-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	494	1	111	2	Y	-0-	-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	378	1	167	2	Y	-0-	-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	383	1	118	2	Y	-0-	-0-
10	558	N	416	-0-	-142	-0-	266	1	150	2	Y	-0-	-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	179	1	251	2	Y	-0-	-0-

LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710											
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416 PERF. 2706 - 2713				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2700) //CONT.// 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 VIESCA GAS CO. 885574
 SANDERS, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 177184 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2754 - 2758

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

LIVINGSTON (2880) 54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 SODAK WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

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

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 LUSK NOMINEE TRUST 513741
 RAMSEY STATE FARM WELL #: 2 U RRCID -> 006957 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6218 - 6226

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)		54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
SAGE ENERGY COMPANY		743215														
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 6		RRCID -> 076003		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 14		RRCID -> 138051		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750								
06	35190 X		-0-	-0-	-35190	-0-			N	-0-						-0-
07	9300 X		-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-						-0-
08	9300 X		-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-						-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	DLQ G-10		-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								
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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								
06	210 #		-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-						-0-
07	217 #		-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-						-0-
08	155 #		-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-						-0-
09	150 #		-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-						-0-
10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
FIELDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 177442		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 14869 PERF. 14533 - 18892								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	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														
RANCHO CULLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254241		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 15532 PERF. 8222 - 8230								
06	18150	16788	-0-	-1362	-0-	13820	2	2968	9	N	2698	2617	1			242
07	18755	16917	-0-	-1838	-0-	13963	2	2954	9	N	2685	2587	1			340
08	18352 #	16575	-0-	-1777	-0-	13555	2	3020	9	N	2745	2781	1			304
09	17440	17440	-0-	-0-	-0-	14561	2	2879	9	N	2617	2425	1			496
10	15670	15670	-0-	-0-	-0-	12633	2	3037	9	N	2761	3010	1			247
*11	15308	15308	-0-	-0-	-0-	12247	2	3061	9	N	2783	2695	1			335

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673												
GULF FEE		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
NADSOLLCO LLC		598945												
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301				
06	15000	9130	-0-	-5870	-0-	9107	2	23	9	N	21			70
07	15500	9353	-0-	-6147	-0-	9331	2	22	9	N	20			90
08	13919 #	10907	-0-	-3012	-0-	10878	2	29	9	N	26			116
09	10200	9946	-0-	-254	-0-	9832	2	114	9	N	104			220
10	10540	8878	-0-	-1662	-0-	8868	2	10	9	N	9			229
11	9120 #	6381	-0-	-2739	-0-	6370	2	11	9	N	10	171	1	68

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
CHROMA OPERATING, INC.		153257												
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF. 11822 - 11840				
06	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			113
07	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			113
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

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				
06	77370	-0-	-0-	-77370	-0-					N	1	176	1	98
07	79949	25	-0-	-79924	-0-	25	1			N	-0-			98
08	79949	22	-0-	-79927	-0-	22	1			N	-0-			98
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			98
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			98

LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
CHROMA OPERATING, INC.		153257												
SHANNON, E.L.		WELL #: 1		RRCID -> 094125		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2000 - 2080				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORN RANCH (STEPHANIE SAND) 54772 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187103 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 7014

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

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600) 54845 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 202694 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548

06	2070 X	1549	-0-	-521	-0-	1529	2	20	9	N	18					106
07	2139 X	1388	-0-	-751	-0-	1364	2	24	9	N	22					128
08	2046 X	1288	-0-	-758	-0-	1253	2	35	9	N	32					160
09	1980 X	1120	-0-	-860	-0-	1089	2	31	9	N	28					188
10	2046 X	460	-0-	-1586	-0-	438	2	22	9	N	20					208
11	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					208

LOST FORK (FRIO 4030) 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE WELL #: 1 RRCID -> 198750 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977

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

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	868	1	611	2	Y	-0-					103
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	930	1	988	2	Y	5					108
						6	9									
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	825	1	825	2	Y	25	96	1			37
						28	9									
*09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	625	1	674	2	Y	5					42
						6	9									
*10	1705 N	1098	-0-	-607	-0-	426	1	669	2	Y	3					45
						3	9									
11	1650 N	1018	-0-	-632	-0-	396	1	610	2	Y	11					56
						12	9									

FENNER, K. WELL #: 1 RRCID -> 138433 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 6811

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

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.// 55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701											
FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	1562	-0-	-2338	-0-	443	1	1088	2	N	28		99
07	4030 X	3997	-0-	-33	-0-	1067	1	2863	2	N	61		160
08	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	1169	1	2813	2	N	47		207
09	4200 X	3584	-0-	-616	-0-	999	1	2466	2	N	108	271 1	44
10	4340 X	1899	-0-	-2441	-0-	312	1	1577	2	N	9		53
11	3900 X	1384	-0-	-2516	-0-	178	1	1198	2	N	7		60

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712				
06	5250 X	3732	-0-	-1518	-0-	1077	1	2651	2	N	4		264
07	5270 X	5228	-0-	-42	-0-	1413	1	3791	2	N	22		286
08	5270 X	4479	-0-	-791	-0-	1311	1	3157	2	N	10		296
09	5100 X	4923	-0-	-177	-0-	1401	1	3461	2	N	55	301 1	50
*10	5239 X	2424	-0-	-2815	-0-	401	1	2023	2	N	-0-	13 7	37
11	5070 X	2007	-0-	-3063	-0-	259	1	1745	2	N	3		40

FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 169415		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33

FENNER-MORTON		WELL #: 2		RRCID -> 171618		COMPL. DATE 01/06/1999			TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6718 - 6754				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47

GARRISON LTD. FENNER		295861 WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779				
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-		63
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-		63
08	2387 X	14	-0-	-2373	-0-	14	3			N	-0-		63
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-		63
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-		63
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		63

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

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352										
AM				WELL #: 1	RRCID -> 144270	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6724 - 6750						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		342			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		342			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		342			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		342			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		342			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		342			Y	NO RPT			-0-	

LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
OTEX RESOURCES LLC				628135										
FEDERAL				WELL #: K 1	RRCID -> 128840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 2060 - 2068						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		730			N	NO RPT			-0-	

LOST LAKE (MIOCENE)				55036 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHAMBERS					
OTEX RESOURCES LLC				628135										
FEDERAL				WELL #: Q 1	RRCID -> 127662	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 2893	PERF. 1680 - 1690						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		735			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		735			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		735			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		735			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		735			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		735			N	NO RPT			-0-	

LOST MARSH (FRIO)				55040 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
STATOIL OIL & GAS LP				816432										
GEISSEN				WELL #: 1	RRCID -> 206916	COMPL. DATE 09/12/2004	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13228 - 13628						
06	180 X	-0-	-0-	-180		-0-			N	-0-			-0-	
07	186 X	-0-	-0-	-186		-0-			N	-0-			-0-	
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
09	180 X	-0-	-0-	-180		-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				55045 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
NELSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 152795	COMPL. DATE 02/17/2000	TOTAL DEPTH 14231	PERF.13348 - 13376						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			74	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			74	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			74	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			74	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			74	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			74	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	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

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		5		RRCID -> 194608		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6286 - 6291	
LANCASTER, W. H.													
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTYRE, WILLIS		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
		521516		WELL #:		1		RRCID -> 265029		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOUISE (PRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767	
LANCASTER, W. H.													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868	
WEAVER, ISAAC													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044	
MCINTYRE, WILLIS													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155	
MCINTYRE, WILLIS													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

LOUISE (5470)		55120 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
STEWART, W. L.		WELL #: 6		RRCID -> 150672		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 5443 - 5453			
06	6210 #	5891	-0-	-319	-0-	225	1	5666	2	N	-0-		-0-
07	6355 #	6063	-0-	-292	-0-	233	1	5830	2	N	-0-		-0-
08	8036	8036	-0-	-0-	-0-	210	1	7826	2	N	-0-		-0-
09	7071	7071	-0-	-0-	-0-	194	1	6877	2	N	-0-		-0-
10	6541 #	5723	-0-	-818	-0-	187	1	5536	2	N	-0-		-0-
11	6690	5154	-0-	-1536	-0-	5154	2			N	-0-		-0-

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789											
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)		55122 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
BRITTING, DEAN		093630											
SWANSON, C. & SONS		WELL #: 3		RRCID -> 161677		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3057 - 3065			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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-

CBM PARTNERS CORPORATION		140626											
SWANSON (SWD) #1		WELL #: 1		RRCID -> 161065		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 3125			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
08	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
09	1765 R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-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

06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE, N. (4670) 55122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
PUTNAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 242411 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 4638 - 4640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

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

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

06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
*11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 173199 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 5370

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

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

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

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)			55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.			567103											
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	8969 - 8972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BROUSSARD TRUST			WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	8971 - 8974		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JEFFERSON LAND CO.			WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8811 - 8818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PLEASANT, E. D.			WELL #:	8	RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8800 - 8864		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
 JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-					-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 040419 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7682

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103									
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	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

06		150 #	51	-0-	-99 B	-485	2	1	49	2	N	-0-		-0-
07		155 #	50	-0-	-105 B	-590	2	1	48	2	N	-0-		-0-
08		155 #	70	-0-	-85 B	-675	3	1	67	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-363	CANCELLED UNDERAGE ->			-312						
09		150 #	57	-0-	-93 B	-456	2	1	55	2	N	-0-		-0-
10		62 #	93	-0-	31 B	-425	4	1	89	2	N	-0-		-0-
11		60 #	89	-0-	29 B	-396	4	1	85	2	N	-0-		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 -	7689	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678 -	7697	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7648 -	7652	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

B.A.STEINHAGEN "E"				WELL #:		RRCID ->	268048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12166 -	12202	
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	42	-0-	42	253	42 2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	33	-0-	33	286	33 2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	32	-0-	32	318	1 1	N	-0-		-0-	
09	353 N	35	-0-	-318	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 27		RRCID -> 189092		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)		55184 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 061155		COMPL. DATE 05/06/2002			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170		
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	7 1	194 2	Y	-0-	-0-	
07	248 N	199	-0-	-49	-0-	7 1	192 2	Y	-0-	-0-	
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	185 2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	8 1	193 2	Y	-0-	-0-	
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9 1	214 2	Y	-0-	-0-	
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 2	Y	-0-	-0-	

JEFFERSON LAND CO. A/C 1		WELL #: 18		RRCID -> 157556		COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7221 - 7242		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536		
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	394 1	661 2	Y	-0-	-0-	
07	1209 N	947	-0-	-262	-0-	405 1	542 2	Y	-0-	-0-	
08	1116 N	911	-0-	-205	-0-	431 1	480 2	Y	-0-	-0-	
09	1050 N	892	-0-	-158	-0-	413 1	479 2	Y	-0-	-0-	
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	429 1	546 2	Y	-0-	-0-	
11	870 N	833	-0-	-37	-0-	461 1	372 2	Y	-0-	-0-	

BROSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532		
06	870 N	804	-0-	-66	-0-	345 1	459 2	Y	-0-	-0-	
07	899 N	797	-0-	-102	-0-	358 1	439 2	Y	-0-	-0-	
08	868 N	768	-0-	-100	-0-	380 1	388 2	Y	-0-	-0-	
09	810 N	716	-0-	-94	-0-	340 1	376 2	Y	-0-	-0-	
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	354 1	398 2	Y	-0-	-0-	
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	350 1	340 2	Y	-0-	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	7400 - 7540
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	4 1	96 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	4 1	96 2	Y	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 2	Y	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	Y	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7470 - 7522
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	425 1	1698 2	Y	-0-			-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	443 1	1763 2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	2027	-0-	-174	-0-	466 1	1561 2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	477 1	1634 2	Y	-0-			-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	482 1	1719 2	Y	-0-			-0-
*11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	483 1	1651 2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7520 - 7548
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34 1	6 2	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30 1	6 2	N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1		N	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7478 - 7508
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	21 1	581 2	Y	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	18 1	480 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	480	-0-	-295	-0-	18 1	462 2	Y	-0-			-0-
09	600 N	402	-0-	-198	-0-	15 1	387 2	Y	-0-			-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	17 1	419 2	Y	-0-			-0-
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	23 1	563 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	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
06		1740 N	1386	-0-	-354	-0-	140 1	1217 2	Y	26	27 1	6
							29 9					
07		1860 N	1376	-0-	-484	-0-	144 1	1202 2	Y	27	30 1	3
							30 9					
08		1612 N	1324	-0-	-288	-0-	151 1	1144 2	Y	26	27 1	2
							29 9					
09		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	154 1	1166 2	Y	35	32 1	5
							39 9					
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	189 1	1358 2	Y	32	33 1	4
							35 9					
*11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	252 1	1167 2	Y	30	31 1	3
							33 9					

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7548 - 7559
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7454 - 7552
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	9 1	242 2	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	240 2	N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	9 1	231 2	N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	241 2	N	-0-			-0-
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	6 1	145 2	N	-0-			-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	8 1	191 2	N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478 - 7520
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7507 - 7527
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7350 X	6976	-0-	-374	-0-	271 1	6675 2	Y	27	28 1	6
							30 9					
07		7595 X	7022	-0-	-573	-0-	276 1	6715 2	Y	28	31 1	3
							31 9					
08		7316 X	6877	-0-	-439	-0-	289 1	6557 2	Y	28	29 1	2
							31 9					
09		7080 X	6033	-0-	-1047	-0-	307 1	5701 2	Y	23	22 1	3
							25 9					
10		7223 X	5976	-0-	-1247	-0-	317 1	5634 2	Y	23	23 1	3
							25 9					
11		6990 X	6028	-0-	-962	-0-	324 1	5676 2	Y	25	25 1	3
							28 9					

LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
O'BRIEN		567103										
WELL #:		2		RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8447 - 8450	
06	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	600 1	6530 2	N	166	191 1		182
						183 9						
07	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	620 1	6825 2	N	189	192 1	19 8	160
						208 9						
08	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	620 1	9732 2	N	188	188 1	27 8	133
						207 9						
09	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	600 1	6680 2	N	184	193 1	16 8	108
						202 9						
10	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	600 1	6828 2	N	183	179 1	17 8	95
						201 9						
*11	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	600 1	6484 2	N	167			262
						184 9						

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)		55186 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496
06	630 N	109	-0-	-521	-0-	4 1	105 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9 1	232 2	N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 2	N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	185 2	N	-0-	-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	7 1	169 2	N	-0-	-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	7 1	175 2	N	-0-	-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	200 2	N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)		55186 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 60		RRCID -> 244400		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
O'BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 179047		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON LAND CO		WELL #: 1		RRCID -> 175352		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456		
06	1410 X	1134	-0-	-276	-0-	538 1	596 2	N	-0-	42
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	540 1	739 2	N	-0-	42
08	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	607 1	488 2	N	-0-	42
09	1140 X	1084	-0-	-56	-0-	582 1	502 2	N	-0-	42
10	1271 X	779	-0-	-492	-0-	582 1	197 2	N	-0-	42
*11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	545 1	708 2	N	-0-	42

QUINN, B. E. UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 175777		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438		
06	2610 X	2352	-0-	-258	-0-	574 1	1778 2	N	-0-	81
07	2697 X	2367	-0-	-330	-0-	617 1	1750 2	N	-0-	81
08	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	591 1	1637 2	N	-0-	81
09	2490 X	2295	-0-	-195	-0-	585 1	1710 2	N	-0-	81
10	2542 X	2327	-0-	-215	-0-	585 1	1742 2	N	-0-	81
*11	2340 X	2184	-0-	-156	-0-	564 1	1620 2	N	-0-	81

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 251469		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	P&A COND	7084	-0-	7084	117780	6029	2	1055	9	N	959	1035	1	102
07	P&A COND	5079	-0-	5079	122859	4543	2	536	9	N	487	516	1	73
*08	P&A COND	6039	-0-	6039	128898	169	1	5076	2	N	722	693	1	102
						794	9							
*09	P&A COND	3666	-0-	3666	132564	105	1	3141	2	N	382	347	1	137
						420	9							
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	132564					N	-0-			137
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	132564					N	-0-			137

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26193 02/01/2013

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

LUCKY, WEST (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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
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							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884													
HUEBNER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BXP OPERATING, LLC		042191													
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	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			
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		

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		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			
06		2797 R	2797	-0-	-0-	-0-	2603	2	194	9	N	176	172	1	61
07		3654 R	3654	-0-	-0-	-0-	3450	2	204	9	N	185	180	1	66
08		4532 R	4532	-0-	-0-	-0-	4337	2	195	9	N	177	168	1	75
*09		4466 R	4466	-0-	-0-	-0-	4256	2	210	9	N	191	180	1	86
10		1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			86
11		1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			86

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BXP OPERATING, LLC		042191													
WOLF		WELL #:		2	RRCID ->	053386	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	3096 - 3540			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971													
LOUIS WOLF		WELL #:		3	RRCID ->	112158	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	2260 - 2280			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

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			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					225
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	225	1			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

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

06	3330	3330	-0-	-0-	1670	1095	1	452	3	Y	1621	1353	1			1316
07	3278	3278	-0-	-0-	1670	1783	9	741	3	Y	1328	1348	1			1296
08	3100	2982	-0-	-118	1552	1461	9	491	3	Y	1418	1404	1			1310
09	3308	3308	-0-	-0-	1552	931	1	609	3	Y	1627	1398	1			1539
10	2945	2444	-0-	-501	1051	1560	9	518	3	Y	1032	1456	1			1115
*11	4049 R	2998	-0-	-1051	-0-	791	1	194	3	Y	1631	1011	1			1735
						1135	9									
						1010	1									
						1794	9									

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8942 - 8950

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

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

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

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

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

06	3960 X	1599	-0-	-2361	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	830	-0-	-2642	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	1350	-0-	-2122	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	395	-0-	-2965	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	2139 X		-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	1590 X		-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	788	2	65	9	N	59					97
07	868 N	766	-0-	-102	-0-	694	2	72	9	N	65					162
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	731	2	55	9	N	50	171	1			41
09	840 N	785	-0-	-55	-0-	730	2	55	9	N	50					91
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	736	2	64	9	N	58					149
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	676	2	79	9	N	72	169	1			52

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	612	2	44	9	N	40					186
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	500	2	22	9	N	20					206
08	1023 N	675	-0-	-348	-0-	622	2	53	9	N	48	157	1			97
09	660 N	410	-0-	-250	-0-	391	2	19	9	N	17					114
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	583	2	85	9	N	77					191
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	703	2	50	9	N	45					236

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1149	2	101	9	N	92	87
07	1023 N	940	-0-	-83	-0-	827	2	113	9	N	103	190
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	846	2	86	9	N	78	97
09	1260 N	1003	-0-	-257	-0-	935	2	68	9	N	62	159
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	922	2	72	9	N	65	55
*11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	876	2	70	9	N	64	119

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	N	5	78
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2	80
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	116	2	7	9	N	6	86
09	210 N	114	-0-	-96	-0-	107	2	7	9	N	6	92
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	162	2	8	9	N	7	99
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	133	2	12	9	N	11	110

KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

06	720 N	250	-0-	-470	-0-	247	2	3	9	N	3	142
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17	159
08	465 N	284	-0-	-181	-0-	266	2	18	9	N	16	175
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	216	2	6	9	N	5	180
10	558 N	116	-0-	-442	-0-	115	2	1	9	N	1	181
11	270 N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-	181

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4737 - 5151

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

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-	-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-	-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
 SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

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

OIL AND GAS DIVISION

M HALF CIRCLE (10200)		56216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PRO FIELD SERVICES, INC.		679281								
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865 PERF. 3525 - 3922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310								
DEER CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155 PERF. 3755 - 3758	
06	990 N	498	-0-	-492	-0-	15 1	483 2	N	-0-	-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	15 1	459 2	N	-0-	-0-
08	868 N	516	-0-	-352	-0-	15 1	501 2	N	-0-	-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	15 1	558 2	N	-0-	-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	15 1	872 2	N	-0-	-0-
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	15 1	1767 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	10/29/2006	TOTAL DEPTH	21000 PERF.16192 - 16198	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MADISONVILLE (DEXTER LOWER)		56590 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
OMIMEX ENERGY, INC.		622718								
OSBORNE, G. J.		WELL #:	4	RRCID ->	147415	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 5212 - 5230	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANNON, W. E.		56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
		216378								
		WELL #:	1 T	RRCID ->	037668	COMPL. DATE	09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525 PERF. 9173 - 9215	
06	DLQ G-10	18	-0-	18	1263	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	8	-0-	8	1271	8 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	15	-0-	15	1286	14 2	1 9	Y	1	1
09	1330 N	44	-0-	-1286	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	1
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-	-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-	-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) //CONT.// 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2244	-0-	2244	9970	112	1	2114	2	Y	16		50
07	DLQ G-10	2338	-0-	2338	12308	93	1	2237	2	Y	7		57
08	DLQ G-10	2260	-0-	2260	14568	88	1	2147	2	Y	23	52 1	28
*09	16939 X	2371	-0-	-14568	-0-	103	1	2242	2	Y	24		52
*10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3051	2	18	9	Y	16	55 1	13
*11	3000 N	3008	-0-	8	8	2996	2	12	9	Y	11		23

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

06	5310 #	2030	-0-	-3280	-0-	49	1	1981	2	Y	-0-		97
07	5549 #	3744	-0-	-1805	-0-	74	1	3670	2	Y	-0-		97
08	5549 #	4808	-0-	-741	-0-	87	1	4721	2	Y	-0-		97
09	5370 #	4879	-0-	-491	-0-	82	1	4797	2	Y	-0-		97
10	4619 #	4115	-0-	-504	-0-	70	1	4045	2	Y	-0-		97
11	4650 #	4431	-0-	-219	-0-	67	1	4364	2	Y	-0-		97

MADISONVILLE (LEWISVILLE 8400) 56590 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 061913 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8663 - 8733

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

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

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

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

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

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480																	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	2766 N	2673	-0-	-93	-0-	74	1	2565	2	Y	31	141
						34	9					
*01	3100 N	4236	-0-	1136	1136	129	1	4038	2	Y	63	49
						69	9				155	1
*02	2800 N	1922	-0-	-878	258	56	1	1808	2	Y	53	102
						58	9					
*03	DLQ G-10	2620	-0-	2620	2878	75	1	2514	2	Y	28	130
						31	9					
*04	DLQ G-10	2357	-0-	2357	5235	59	1	2266	2	Y	29	159
						32	9					
*05	DLQ G-10	2570	-0-	2570	7805	67	1	2475	2	Y	25	184
						28	9					
*06	DLQ G-10	2457	-0-	2457	10262	69	1	2340	2	Y	44	228
						48	9					
*07	DLQ G-10	2741	-0-	2741	13003	90	1	2600	2	Y	46	120
						51	9				154	1
*08	DLQ G-10	2485	-0-	2485	15488	71	1	2401	2	Y	12	132
						13	9					
*09	18018 X	2530	-0-	-15488	-0-	72	1	2438	2	Y	18	22
						20	9				128	1
*10	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	83	1	2866	2	Y	29	51
						32	9					
11	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	69	1	2260	2	Y	40	91
						44	9					

STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2012 - P&A 01-06-2012												

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
06	DLQ G-10	4292	-0-	4292	17187	123	1	4169	2	Y	-0-	20
07	DLQ G-10	3029	-0-	3029	20216	101	1	2917	2	Y	10	30
						11	9					
08	DLQ G-10	5321	-0-	5321	25537	151	1	5148	2	Y	20	22
						22	9				28	1
09	30632 X	5095	-0-	-25537	-0-	145	1	4936	2	Y	13	35
						14	9					
*10	3720 X	3318	-0-	-402	-0-	92	1	3203	2	Y	21	16
						23	9				40	1
*11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	145	1	4745	2	Y	15	30
						17	9					

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
06	2079 N	1688	-0-	-391	-0-	1675	2	13	9	N	12	289
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-	289
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3238	2	4	9	N	4	293
09	3420 X	2968	-0-	-452	-0-	2938	2	30	9	N	27	141
10	3348 X	2344	-0-	-1004	-0-	2304	2	40	9	N	36	177
11	3240 X	2826	-0-	-414	-0-	2783	2	43	9	N	39	216

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	528	-0-	528	2148	30 1	491 2	Y	6		60
07	DLQ	G-10	577	-0-	577	2725	36 1	534 2	Y	6		66
08	DLQ	G-10	588	-0-	588	3313	30 1	558 2	Y	-0-		66
09		3000 N	533	-0-	-2467	846	30 1	503 2	Y	-0-		66
10		1424 N	578	-0-	-846	-0-	30 1	548 2	Y	-0-		66
*11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	32 1	485 2	Y	-0-		66

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386												
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		24
07		930 N	886	-0-	-44	-0-	886 2		N	-0-		24
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		24
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		24
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		24
*11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		24

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436												
06		2040 N	1981	-0-	-59	-0-	113 1	1842 2	N	24		111
07		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	123 1	1862 2	N	22		133
08		2077 N	1985	-0-	-92	-0-	102 1	1855 2	N	25		158
09		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	104 1	1716 2	N	43	176 1	25
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	116 1	2117 2	N	18		43
11		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	110 1	1679 2	N	40		83

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474												
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		136
07		1519 N	390	-0-	-1129	-0-	390 2		N	-0-		136
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-		136
09		900 N	539	-0-	-361	-0-	539 2		N	-0-		136
10		403 N	163	-0-	-240	-0-	163 2		N	-0-		136
*11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		136

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491												
06	DLQ	G-10	3193	-0-	3193	12361	92 1	3093 2	Y	7		11
07	DLQ	G-10	3039	-0-	3039	15400	101 1	2937 2	Y	1	7 1	5
08	DLQ	G-10	3251	-0-	3251	18651	93 1	3158 2	Y	-0-		5
09		21748 X	3097	-0-	-18651	-0-	88 1	3006 2	Y	3	15 1	4
10		3286 X	2516	-0-	-770	-0-	71 1	2444 2	Y	1		4
*11		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	97 1	3154 2	Y	5		18

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	7121	45 1	724 2	Y	28			37
							721 5	31 9					
07	DLQ	G-10	1527	-0-	1527	8648	48 1	1216 2	Y	-0-			37
							263 5						
08	DLQ	G-10	1814	-0-	1814	10462	55 1	1735 2	Y	22			59
							24 9						
09		3000 N	1558	-0-	-1442	9020	51 1	1503 2	Y	4			63
							4 9						
10		3100 N	1497	-0-	-1603	7417	54 1	1424 2	Y	17			80
							19 9						
*11		3000 N	1196	-0-	-1804	5613	44 1	1129 2	Y	21	89 1		10
							23 9						

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534													

06	DLQ	G-10	318	-0-	318	1904	9 1	309 2	Y	-0-			24
							10 1	291 2	Y	5			29
07	DLQ	G-10	307	-0-	307	2211	6 9						
08	DLQ	G-10	452	-0-	452	2663	12 1	422 2	Y	16	27 1		18
							18 9						
*09		2860 N	197	-0-	-2663	-0-	5 1	178 2	Y	13			31
							14 9						
*10		310 N	107	-0-	-203	-0-	3 1	90 2	Y	13	32 1		12
							14 9						
*11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	19 1	636 2	Y	5			16
							6 9						

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376													

06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	63 1	1010 2	N	26	173 1		19
							1006 5	29 9					
07		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	74 1	1886 2	N	3			22
							407 5	3 9					
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	66 1	2103 2	N	8			30
							9 9						
09		2460 X	2444	-0-	-16	-0-	80 1	2352 2	N	11			41
							12 9						
10		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	92 1	2422 2	N	12			53
							13 9						
*11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	78 1	2030 2	N	10			63
							11 9						

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404													

06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	66 1	1066 2	N	14			100
							1062 5	15 9					
07		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	73 1	1873 2	N	16			116
							404 5	18 9					
08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	69 1	2202 2	N	13			129
							14 9						
09		2340 X	2148	-0-	-192	-0-	70 1	2065 2	N	12			141
							13 9						
10		2356 N	2330	-0-	-26	-0-	84 1	2233 2	N	12			153
							13 9						
*11		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	101 1	2605 2	N	13			166
							14 9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		540 N	240	-0-	-300	-0-	240 2	N	-0-		173
07		496 N	337	-0-	-159	-0-	337 2	N	-0-		173
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-	147 1	26
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		26
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		26
*11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		26

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176											
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	182 1	N	-0-		17
07		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	244 1	N	114	110 1	21
							125 9				
08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	274 1	N	-0-		21
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	201 1	N	-0-		21
10		1767 N	1538	-0-	-229	-0-	207 1	N	46		67
							51 9				
11		1680 N	1614	-0-	-66	-0-	213 1	N	26		93
							29 9				

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294											
06	DLQ	G-10	2285	-0-	2285	9186	68 1	Y	26		35
							1092 5				
07	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	11214	63 1	Y	5		40
							348 5				
*08	DLQ	G-10	2466	-0-	2466	13680	75 1	Y	20		60
							22 9				
*09		15820 X	2140	-0-	-13680	-0-	70 1	Y	5		65
							6 9				
10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	84 1	Y	16		81
							18 9				
*11		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	78 1	Y	18	90 1	10
							20 9				

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463											
06	DLQ	G-10	1930	-0-	1930	5119	1924 2	Y	5		165
07	DLQ	G-10	1854	-0-	1854	6973	1842 2	Y	11		176
08		1300 N	529	-0-	-771	6202	520 2	Y	8		184
09		3000 N	1342	-0-	-1658	4544	1334 2	Y	7		191
10		3100 N	2088	-0-	-1012	3532	2088 2	Y	-0-		191
*11		3000 N	1826	-0-	-1174	2358	1820 2	Y	5	177 1	19

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456											
06	DLQ	G-10	1821	-0-	1821	8323	92 1	Y	12		68
							13 9				
07	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	10574	89 1	Y	5		73
							6 9				
08		1300 N	2362	-0-	1062	11636	93 1	Y	22	66 1	29
							24 9				
09		3000 N	2443	-0-	-557	11079	106 1	Y	10		39
							11 9				
*10		3100 N	2135	-0-	-965	10114	2121 2	Y	13	42 1	10
*11		3000 N	2039	-0-	-961	9153	2037 2	Y	2		15

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1590 N	1380	-0-	-210	-0-	41	1	665	2	N	10		60
						663	5	11	9				
07	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	49	1	1275	2	N	10		70
						275	5	11	9				
08	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	39	1	1238	2	N	10		80
						11	9						
09	1440 N	975	-0-	-465	-0-	32	1	940	2	N	3		83
						3	9						
10	1488 N	458	-0-	-1030	-0-	16	1	442	2	N	-0-		83
11	1260 N	266	-0-	-994	-0-	10	1	256	2	N	-0-		83
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187													
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	380	1	2627	2	N	21		182
						23	9						
07	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	382	1	2200	2	N	11	176 1	17
						12	9						
08	2883 X	2182	-0-	-701	-0-	345	1	1829	2	N	7		24
						8	9						
09	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	340	1	2126	2	N	16		40
						18	9						
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	414	1	2564	2	N	22		62
						24	9						
*11	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	337	1	2183	2	N	18		80
						20	9						
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277													
06	2360 N	2117	-0-	-243	-0-	64	1	1022	2	N	12		165
						1018	5	13	9				
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	46	1	1161	2	N	10	172 1	3
						251	5	11	9				
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	56	1	1772	2	N	2		5
						2	9						
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	67	1	1987	2	N	-0-		5
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	64	1	1672	2	N	1		6
						1	9						
*11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	78	1	1994	2	N	6		12
						7	9						
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304													
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	118	1	1943	2	N	-0-		19
07	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	104	1	1572	2	N	-0-		19
08	2387 N	1862	-0-	-525	-0-	97	1	1765	2	N	-0-		19
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	125	1	2069	2	N	-0-		19
10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	139	1	2546	2	N	-0-		19
*11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	126	1	1923	2	N	-0-		19

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1140 N	926	-0-	-214	-0-	28	1	450	2	N	-0-	18
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	448	5	1035	2	N	-0-	18
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	2	N	-0-	18
09	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	223	5	1036	2	N	-0-	18
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	38	1	1204	2	N	-0-	18
11	1200 N	916	-0-	-284	-0-	36	1	882	2	N	-0-	18
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	46	1	1204	2	N	-0-	18
11	1200 N	916	-0-	-284	-0-	34	1	882	2	N	-0-	18

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
06	1170 N	189	-0-	-981	-0-	24	1	165	2	N	-0-	88
07	465 N	166	-0-	-299	-0-	25	1	141	2	N	-0-	88
08	372 N	152	-0-	-220	-0-	25	1	127	2	N	-0-	88
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	23	1	145	2	N	-0-	88
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	2	N	-0-	88
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	N	-0-	88

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
06	DLQ G-10	561	-0-	561	2327	31	1	522	2	Y	7	39
07	DLQ G-10	438	-0-	438	2765	27	1	410	2	Y	1	40
08	3402 X	637	-0-	-2765	-0-	33	1	604	2	Y	-0-	40
09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	-0-	40
10	589 X	447	-0-	-142	-0-	23	1	423	2	Y	1	41
11	630 X	488	-0-	-142	-0-	30	1	458	2	Y	-0-	41

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
06	2280 N	1547	-0-	-733	-0-	73	1	1387	2	N	79	116
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	87	9	1872	2	N	21	137
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	79	1	1862	2	N	25	162
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	23	9	1885	2	N	25	187
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	76	1	29	9	N	26	42
11	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	28	9	32	9	N	29	71

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	-0-	180
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-	180
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	-0-	180
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-	180
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-	180
11	360 N	189	-0-	-171	-0-	11	1	178	2	N	-0-	180

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-	44
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	44
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-	44
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	44
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	44
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-	44

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2619	-0-	2619	10722	148	1	2446	2	N	23		148
07	DLQ	G-10	2724	-0-	2724	13446	25	9	169	1	N	24		172
08	DLQ	G-10	2686	-0-	2686	16132	26	9	139	1	N	26		198
09		3000 N	2655	-0-	-345	15787	29	9	149	1	N	35	165 1	68
10		3100 N	2868	-0-	-232	15555	39	9	148	1	N	1		69
*11		3000 N	2265	-0-	-735	14820	1	9	139	1	N	18		87
							20	9						

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	71	1	2904	2	N	32		189
07		3100 X	2565	-0-	-535	-0-	35	9	50	1	N	49		238
08		3100 X	2061	-0-	-1039	-0-	54	9	37	1	N	16		254
09		3000 X	2261	-0-	-739	-0-	18	9	38	1	N	38		292
10		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	42	9	54	1	N	24	192 1	124
*11		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	26	9	53	1	N	49		173
							54	9						

FUHLBERG, JAS., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007099 COMPL. DATE 08/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8364														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2640 N	2365	-0-	-275	-0-	182	1	2155	2	N	25		124
07		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	28	9	193	1	N	20		144
08		2697 N	2125	-0-	-572	-0-	22	9	163	1	N	13		157
09		2370 N	1608	-0-	-762	-0-	14	9	133	1	N	9		166
10		2852 N	1585	-0-	-1267	-0-	10	9	136	1	N	7		173
*11		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	8	9	196	1	N	13	162 1	24
							14	9						

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	359	1	1651	2	N	-0-		-0-
07		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	325	1	1558	2	N	-0-		-0-
08		2046 N	1946	-0-	-100	-0-	334	1	1612	2	N	-0-		-0-
09		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	342	1	1562	2	N	-0-		-0-
10		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	384	1	1597	2	N	-0-		-0-
*11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	363	1	1581	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	270	1	1243	2	N	-0-	-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	257	1	1232	2	N	-0-	-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	259	1	1250	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	264	1	1204	2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	267	1	1111	2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1293	-0-	-177	-0-	241	1	1052	2	N	-0-	-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	190	1	875	2	N	13	107
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	181	1	868	2	N	8	115
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	179	1	865	2	N	10	125
09	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	178	1	812	2	N	12	137
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	195	1	810	2	N	9	146
11	1020 N	631	-0-	-389	-0-	116	1	508	2	N	6	152
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	147	1	677	2	N	5	176
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	120	1	576	2	N	1	177
08	899 N	507	-0-	-392	-0-	87	1	420	2	N	-0-	177
09	840 N	635	-0-	-205	-0-	114	1	521	2	N	-0-	177
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	623	2	N	-0-	177
*11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	141	1	614	2	N	-0-	177
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	103	1	473	2	N	8	74
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	95	1	455	2	N	8	82
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	96	1	465	2	N	5	87
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	85	1	389	2	N	8	95
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	86	1	377	2	N	-0-	95
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	86	1	377	2	N	4	99
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
06	3030 X	2853	-0-	-177	-0-	509	1	2344	2	N	-0-	-0-
07	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	503	1	2414	2	N	-0-	-0-
08	2883 X	2838	-0-	-45	-0-	487	1	2351	2	N	-0-	-0-
09	2850 X	2695	-0-	-155	-0-	484	1	2211	2	N	-0-	-0-
10	2945 X	2729	-0-	-216	-0-	529	1	2200	2	N	-0-	-0-
11	2850 X	2605	-0-	-245	-0-	486	1	2119	2	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	530	1	2439	2	N	-0-		-0-
07	3100 X	2990	-0-	-110	-0-	516	1	2474	2	N	-0-		-0-
08	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	505	1	2436	2	N	-0-		-0-
09	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	503	1	2296	2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	531	1	2209	2	N	-0-		-0-
11	2970 X	2556	-0-	-414	-0-	477	1	2079	2	N	-0-		-0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	573	1	2636	2	N	-0-		-0-
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	608	1	2919	2	N	-0-		-0-
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	608	1	2932	2	N	-0-		-0-
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	581	1	2652	2	N	-0-		-0-
10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	631	1	2624	2	N	-0-		-0-
*11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	579	1	2522	2	N	-0-		-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

06	1320 N	1244	-0-	-76	-0-	222	1	1022	2	N	-0-		-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	257	1	1236	2	N	-0-		-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	272	1	1314	2	N	-0-		-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	251	1	1146	2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	253	1	1051	2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1148	-0-	-382	-0-	214	1	934	2	N	-0-		-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

06	2370 N	2119	-0-	-251	-0-	373	1	1716	2	Y	27		152
07	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	362	1	1738	2	Y	26	161 1	17
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	368	1	1776	2	Y	18		35
09	2100 N	2076	-0-	-24	-0-	369	1	1683	2	Y	22		57
10	2170 N	2103	-0-	-67	-0-	404	1	1682	2	Y	15		72
11	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	377	1	1645	2	Y	27		99

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	125	1	574	2	Y	-0-		99
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	558	2	Y	-0-		99
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	131	1	632	2	Y	5		104
09	690 N	346	-0-	-344	-0-	59	1	269	2	Y	16		120
10	682 N	81	-0-	-601	-0-	16	1	65	2	Y	-0-		120
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	110	1	478	2	Y	10		130

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3147	-0-	147	147	600 1	2504 2	N	39			73
07	3100 N	3002	-0-	-98	49	43 9	2340 2	N	56			129
08	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	62 9	1415 2	N	35			164
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	39 9	2233 2	N	36	177 1		23
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	40 9	2361 2	N	43			66
*11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	620 1	2271 2	N	44			110
						47 9						
						48 9						

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

06	1650 N	820	-0-	-830	-0-	820 2		N	-0-			155
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			155
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			155
*09	3000 X	1539	-0-	-1461	-0-	1476 2	63 9	N	57	195 1		17
*10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1504 2	20 9	N	18			35
*11	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1466 2	19 9	N	17			52

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	141 1	649 2	N	4			122
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	4 9	633 2	N	4			126
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	132 1	656 2	N	2			128
09	780 N	733	-0-	-47	-0-	4 9	599 2	N	3			131
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	136 1	588 2	N	5			136
11	780 N	603	-0-	-177	-0-	2 9	489 2	N	2			138
						131 1						
						3 9						
						141 1						
						112 1						
						2 9						

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

06	1920 N	1711	-0-	-209	-0-	133 1	1570 2	N	7			112
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	8 9	1717 2	N	5			117
08	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	6 9	1664 2	N	8			125
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	140 1	1667 2	N	7			132
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	9 9	1731 2	N	5			137
*11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	151 1	1652 2	N	5			142
						8 9						
						163 1						
						6 9						
						135 1						
						6 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 #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	135	1	1596	2	N	-0-		131
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	147	1	2019	2	N	-0-		131
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	162	1	1933	2	N	-0-		131
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	166	1	1836	2	N	45	176 1	-0-
						50	9						
10	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	166	1	1764	2	N	19		19
						21	9						
11	2040 N	1596	-0-	-444	-0-	119	1	1464	2	N	12		31
						13	9						
TRIPLE -N- INC WELL #: 1 RRCID -> 132546 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8353 - 8724													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531													
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	241	1	1109	2	N	5		78
						6	9						
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	228	1	1096	2	N	14		92
						15	9						
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	229	1	1105	2	N	8		100
						9	9						
09	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	228	1	1042	2	N	10		110
						11	9						
10	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	252	1	1046	2	N	7		117
						8	9						
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	210	1	916	2	N	7		124
						8	9						
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560													
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	229	1	1054	2	N	11		43
						12	9						
07	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	219	1	1051	2	N	13		56
						14	9						
08	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	217	1	1046	2	N	11		67
						12	9						
09	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	209	1	953	2	N	14		81
						15	9						
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	275	1	1144	2	N	9		90
						10	9						
*11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	356	1	1551	2	N	11		101
						12	9						
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367 FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092													
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	80	2	67	9	N	61		116
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	78	2	67	9	N	61		177
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	96	2	37	9	N	34		211
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	88	2	31	9	N	28	183 1	56
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	124	2	52	9	N	47		103
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	94	2	61	9	N	55		158

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367												
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3000 N	840	-0-	-2160	30961	840	2				7
07		31956 X	995	-0-	-30961	-0-	995	2				7
08		961 N	810	-0-	-151	-0-	810	2				7
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2				7
*10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2				7
*11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2				-0-

LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870												
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490												
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	784	3	28	9	N	115
07		821 N	821	-0-	-0-	-0-	797	3	24	9	N	137
08		899 N	853	-0-	-46	-0-	836	3	17	9	N	152
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	900	3	18	9	N	168
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	782	3	112	9	N	270
11		840 N	838	-0-	-2	-0-	803	3	35	9	N	110

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						44

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892												
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300												
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	101	1	2158	2	N	83
07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2176	2	N	83
08		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	110	1	2498	2	N	83
09		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	126	1	2535	2	N	83
10		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	96	1	2560	2	N	87
							4	9				
11		2520 N	2363	-0-	-157	-0-	86	1	2255	2	N	107
							22	9				

PARTEN OPERATING INC. 642718												
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	8
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	8
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	8
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	8
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	85	1	2701	2	N	24		154
						26	9						
07	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	88	1	2583	2	N	25		179
						28	9						
08	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	82	1	2493	2	N	25		204
						28	9						
09	2820 X	992	-0-	-1828	-0-	51	1	938	2	N	3		207
						3	9						
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	79	1	3453	2	N	16	189 1	34
						18	9						
*11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	85	1	3324	2	N	20		54
						22	9						

SAXET OPERATING CO., INC. 749525
 THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

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

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
 DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1184	2	35	9	N	32		118
07	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1093	2	19	9	N	17		135
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1237	2	31	9	N	28		163
09	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	1156	2	30	9	N	27	177 1	13
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1099	2	18	9	N	16		29
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	996	2			N	24		53

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

06	1800 N	1444	-0-	-356	-0-	1431	3	13	9	N	12		56
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	3	13	9	N	12		68
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1839	3	15	9	N	14		82
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2125	3	14	9	N	13		95
10	1891 N	1716	-0-	-175	-0-	1702	3	14	9	N	13		108
11	1800 N	1506	-0-	-294	-0-	1494	3	12	9	N	11		119

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

06	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-		115
07	1488 N	172	-0-	-1316	-0-	172	2			N	-0-		115
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2		117
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	608	2	25	9	N	23		140
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	479	2	21	9	N	19		159
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		159

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-		56
07	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-		56
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-		56
09	360 N	192	-0-	-168	-0-	192	2			N	-0-		56
*10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		56
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-		56

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

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
MADISONVILLE DISPOSAL		190005										
		WELL #:	1D	RRCID ->	192606	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	5237	PERF. 4934 - 5170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
HEATH		WELL #:	3	RRCID ->	112878	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8806 - 8848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VICK, M. Y.		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
		WELL #:	6	RRCID ->	113559	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8668 - 8758		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		990 N	802	-0-	-188	-0-	264 1	536 2	N	2	227	
07		1085 N	786	-0-	-299	-0-	256 1	530 2	N	-0-	227	
08		1054 N	797	-0-	-257	-0-	243 1	554 2	N	-0-	227	
09		810 N	608	-0-	-202	-0-	323 1	285 2	N	-0-	227	
10		775 N	631	-0-	-144	-0-	291 1	340 2	N	-0-	227	
11		780 N	610	-0-	-170	-0-	434 1	176 2	N	-0-	227	

VICK, M. Y.		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
		WELL #:	7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714 - 8788		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		690 N	531	-0-	-159	-0-	174 1	354 2	N	3	260	
07		620 N	523	-0-	-97	-0-	164 1	339 2	N	18	278	
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	150 1	342 2	N	5	283	
09		540 N	441	-0-	-99	-0-	235 1	206 2	N	-0-	283	
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	248 1	290 2	N	2	285	
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	334 1	136 2	N	-0-	285	

VICK, M. Y.		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
		WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646 - 8740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	13 1	27 2	N	-0-	102	
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	11 1	22 2	N	-0-	102	
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	9 1	21 2	N	-0-	102	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	13 1	11 2	N	-0-	102	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	18 1	22 2	N	-0-	102	
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	13 1	5 2	N	-0-	102	

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	339	-0-	-171	-0-	108	1	220	2	N	10					65
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	11	9	271	1	N	3					68
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	3	9	113	1	N	-0-					68
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	265	1	234	2	N	-0-					68
10	837 N	398	-0-	-439	-0-	183	1	215	2	N	-0-					68
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	315	1	128	2	N	5					73
						6	9									

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	198	1	402	2	N	-0-					10
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	202	1	418	2	N	-0-					10
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	189	1	431	2	N	-0-					10
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	319	1	281	2	N	-0-					10
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	285	1	335	2	N	-0-					10
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	427	1	173	2	N	-0-					10

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

06	750 X	700	-0-	-50	-0-	223	1	452	2	N	23					83
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	25	9	283	1	N	20					103
08	837 X	815	-0-	-22	-0-	22	9	247	1	N	5					108
09	810 X	502	-0-	-308	-0-	6	9	261	1	N	10					118
10	899 X	628	-0-	-271	-0-	11	9	285	1	N	9					127
*11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	10	9	604	1	N	26					153
						29	9									

VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556

06	0 W	4174	-0-	4174	79958	1188	1	2410	2	N	524	571	1			205
07	0 W	3923	-0-	3923	83881	576	9	2260	2	N	521	373	1			353
08	0 W	3841	-0-	3841	87722	1090	1	2274	2	N	516	571	1			298
09	0 W	3600	-0-	3600	91322	573	9	1423	2	N	508	439	1			367
10	0 W	3812	-0-	3812	95134	1618	1	1676	2	N	641	743	1			265
11	0 W	2377	-0-	2377	97511	559	9	497	2	N	598	385	1			478
						705	9									
						658	9									

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) //CONT.// 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	610 R	610	-0-	-0-	-0-	133	1	303	2	N	158					360
						174	9									
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	181	1	159	2	N	29	185	1			204
						32	9									
10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	230	1	270	2	N	16					220
						18	9									
11	600 #	291	-0-	-309	-0-	176	1	71	2	N	40					260
						44	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VICK, M. Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					260
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	14	1	30	2	N	-0-					260
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	13	1	31	2	N	-0-					260
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	23	1	21	2	N	-0-					260
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	24	2	N	17					277
						19	9									
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	10					287
						11	9									

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	119	1	241	2	N	-0-					40
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	2	N	-0-					40
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	114	1	258	2	N	-0-					40
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	192	1	168	2	N	-0-					40
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	171	1	201	2	N	-0-					40
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	256	1	104	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, S. (GEOG. TWN. UP)		56595 713		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
BRADY		WELL #:	1H	RRCID ->	197552	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9615 - 12040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14	147	1	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013											

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

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN)		56599 225		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
PASTUSEK		WELL #:	1	RRCID ->	127091	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9474 - 9546
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11											

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	
06	6030 #	1926	-0-	-4104	-0-	1920	3	6	9	N	5	315
07	6621 R	6621	-0-	-0-	-0-	6492	3	129	9	N	117	432
08	6231 #	5505	-0-	-726	-0-	5396	3	109	9	N	99	354
09	8537 R	8537	-0-	-0-	-0-	8380	3	157	9	N	143	319
10	10362 R	10362	-0-	-0-	-0-	10150	3	212	9	N	193	335
*11	11041	11041	-0-	-0-	-0-	10885	3	156	9	N	142	294

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5495 - 5515
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FRANZ, J. H.		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
		027200										
		WELL #:	6	RRCID ->	169948	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5498 - 5504	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1937	2	3	4	950	1

MAGNET WITHERS		//CONT.// 56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748						CNTY: WHARTON							
DUFFY, G. A.		WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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-

DUFFY, G. A.		216748						CNTY: WHARTON							
DUFFY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DUFFY, G. A.		216748						CNTY: WHARTON							
DUFFY, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 084645		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 5683		PERF. 2907 - 2946					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DUFFY, G. A.		216748						CNTY: WHARTON							
DUFFY, G. A.		WELL #: 8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5500 - 5504					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836						CNTY: WHARTON							
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461																	
06		990 N	78	-0-	-912	B	-0-	78	1				Y	-0-			-0-
07		930 N	439	-0-	-491	B	-0-	104	1	335	2		Y	-0-			-0-
08		1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1174	2		Y	-0-			-0-
09		766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	88	1	678	2		Y	-0-			-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	81	1	488	2		Y	-0-			-0-
11		1260 N	891	-0-	-369	B	-0-	60	1	831	2		Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC 945921																	
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-5) 56688 054 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																	
APACHE CORPORATION 027200																	
PIERCE ESTATE WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793																	
06		11370	8539	-0-	-2831		103671	6311	1	2228	2		N	-0-			-0-
07		11749	5710	-0-	-6039		97632	4091	1	1619	2		N	-0-			-0-
08		11749	3950	-0-	-7799		89833	2919	1	1031	2		N	-0-			-0-
09		7560	4111	-0-	-3449		86384	2767	1	1344	2		N	-0-			-0-
10		7812	3810	-0-	-4002		82382	2501	1	1309	2		N	-0-			-0-
11		7560	4456	-0-	-3104		79278	3122	1	1334	2		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																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)		56688 108		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		027200											
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 58		RRCID -> 254625		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5934 - 5938					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		027200											
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988					
06	2460 X	951	-0-	-1509	-0-	951	2		N	-0-			-0-
07	2542 X	860	-0-	-1682	-0-	860	2		N	-0-			-0-
08	2542 X	798	-0-	-1744	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09	960 N	554	-0-	-406	-0-	554	2		N	-0-			-0-
10	868 N	279	-0-	-589	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	780 N	289	-0-	-491	-0-	289	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					
06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	6381	1	2284	2	N	-0-		-0-
07	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	6027	1	2420	2	N	-0-		-0-
08	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	6323	1	2253	2	N	-0-		-0-
09	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	5844	1	2839	2	N	-0-		-0-
10	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	5177	1	2711	2	N	-0-		-0-
*11	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	5906	1	2524	2	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					
06	6063 R	6063	-0-	-0-	-0-	4465	1	1598	2	N	-0-		-0-
07	7192	6315	-0-	-877	-0-	4506	1	1809	2	N	-0-		-0-
08	7192	853	-0-	-6339	-0-	629	1	224	2	N	-0-		-0-
09	5760	4241	-0-	-1519	-0-	2854	1	1387	2	N	-0-		-0-
10	6550	6550	-0-	-0-	-0-	4299	1	2251	2	N	-0-		-0-
*11	7623	7623	-0-	-0-	-0-	5341	1	2282	2	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		027200											
PIERCE ESTATES		WELL #: B151		RRCID -> 222733		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300					
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265995 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6390 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	13560 #	4697	-0-	-8863	-0-	3450 1 29 9	1218 2	N	26	28 1	2
07	14012 #	5424	-0-	-8588	-0-	3858 1 39 9	1527 2	N	35	34 1	3
08	9579 #	7930	-0-	-1649	-0-	5842 1 24 9	2064 2	N	22	23 1	2
09	7717	7717	-0-	-0-	-0-	5194 1	2523 2	N	-0-	2 1	-0-
10	6149	6149	-0-	-0-	-0-	4036 1	2113 2	N	-0-		-0-
*11	7157	7157	-0-	-0-	-0-	5014 1	2143 2	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265863 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6482

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

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2400 #	762	-0-	-1638	-0-	762 1		N	-0-		-0-
07	2015 #	1077	-0-	-938	-0-	1077 1		N	-0-		-0-
08	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2125 1		N	-0-		-0-
09	2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	2148 1		N	-0-		-0-
10	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1918 1		N	-0-		-0-
*11	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	2527 1		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11562	11562	-0-	-0-	-0-	8545 1	3017 2	N	-0-		-0-
07	11233	11233	-0-	-0-	-0-	8048 1	3185 2	N	-0-		-0-
08	9286	9286	-0-	-0-	-0-	6862 1	2424 2	N	-0-		-0-
09	10205	10205	-0-	-0-	-0-	6868 1	3337 2	N	-0-		-0-
10	9926	9926	-0-	-0-	-0-	6515 1	3411 2	N	-0-		-0-
*11	11507	11507	-0-	-0-	-0-	8062 1	3445 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-26 A)												
APACHE CORPORATION												
PIERCE ESTATE												
WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7154 - 7157												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PIERCE ESTATES												
WELL #: B169 RRCID -> 270954 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7168 - 7171												
06	22500	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT	-0-
07	23250	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT	-0-
08	23250	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT	-0-
09	22500	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT	-0-
10	23250	NO RPT	-0-	-23250	-0-					N	NO RPT	-0-
11	22500	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)												
APACHE CORPORATION												
PIERCE ESTATE												
WELL #: B163 RRCID -> 264346 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7073												
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC												
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1												
WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822												
06	2130 X	474	-0-	-1656	-0-	150	1	324	2	Y	-0-	-0-
07	2201 X	1214	-0-	-987	-0-	167	1	1047	2	Y	-0-	-0-
08	2201 X	1897	-0-	-304	-0-	196	1	1701	2	Y	-0-	-0-
09	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	255	1	1970	2	Y	-0-	-0-
10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	358	1	2160	2	Y	-0-	-0-
*11	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	308	1	4303	2	Y	-0-	-0-

COCKBURN, H. C.												
WELL #: 145 RRCID -> 219134 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6404 - 6407												
06	450 N	202	-0-	-248	-0-	99	1	103	9	Y	94	95 0 3
07	465 N	226	-0-	-239	-0-	116	1	110	9	Y	100	100 0 3
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	125	1	122	9	Y	111	113 0 1
09	210 N	79	-0-	-131	-0-	70	1	9	9	Y	8	9 0 -0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-	-0-
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	1			Y	-0-	-0-

COCKBURN, H. C.												
WELL #: 146 RRCID -> 221740 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6526 - 6529												
06	780 N	759	-0-	-21	-0-	290	1	469	9	Y	426	426 0 15
07	806 N	756	-0-	-50	-0-	327	1	429	9	Y	390	393 0 12
08	806 N	630	-0-	-176	-0-	384	1	246	9	Y	224	233 0 3
09	750 N	591	-0-	-159	-0-	393	1	198	9	Y	180	176 0 7
10	744 N	573	-0-	-171	-0-	440	1	133	9	Y	121	124 0 4
*11	3000 N	5798	-0-	2798	-0-	432	1	5366	2	Y	-0-	4 0 -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237666 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6047 - 6177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	540 N	412	-0-	-128	-0-	291 1	121 9	Y	110	112 0			4
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	380 1	131 9	Y	119	119 0			4
08	744 N	654	-0-	-90	-0-	519 1	135 9	Y	123	125 0			2
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	485 1	173 9	Y	157	153 0			6
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	444 1	49 2	Y	205	204 0			7
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	571 1	1113 2	Y	42	48 0			1
						226 9							
						46 9							

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

06	2400 N	1807	-0-	-593	-0-	676 1	96 2	Y	941	940 0			32
						1035 9							
07	2139 N	1932	-0-	-207	-0-	655 1	290 2	Y	897	900 0			29
						987 9							
08	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	738 1	205 2	Y	859	877 0			11
						945 9							
09	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	707 1	38 2	Y	814	794 0			31
						895 9							
10	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	528 1	38 2	Y	898	898 0			31
						988 9							
*11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	454 1	1616 9	Y	1469	1468 0			32

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 242508 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5652 - 5953

06	1980 X	756	-0-	-1224	-0-	373 1	116 2	Y	243	241 0			8
						267 9							
07	2046 X	913	-0-	-1133	-0-	374 1	311 2	Y	207	208 0			7
						228 9							
08	2046 X	445	-0-	-1601	-0-	427 1	18 2	Y	-0-	7 0			-0-
09	1650 X	406	-0-	-1244	-0-	406 1		Y	-0-				-0-
10	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26110 10/21/2013

COCKBURN, H. C. WELL #: 159 RRCID -> 257821 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5649 - 5652

06	1170 N	215	-0-	-955	-0-	68 1	147 2	N	-0-				-0-
*07	78 N	-0-	-0-	-78	-0-			N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2013

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

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

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		56688 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
COCKBURN, H. C.		WELL #:		128	RRCID ->	261667	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5154 - 5658	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	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	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (M-4)				56688 603	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
GEMARMI INC.				298884									
COCKBURN, H. C.		WELL #:		2A	RRCID ->	201541	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3969 - 3977	
06	1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	1488 #	1071	-0-	-417	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
11	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789									
COCKBURN, H. C.		WELL #:		100	RRCID ->	225393	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	4356 - 5160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC				945921									
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	105359	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	5669	PERF.	4402 - 4404	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1290 #	470	-0-	-820	-0-	346 1	124 2	N	-0-		-0-
07	1271 #	530	-0-	-741	-0-	378 1	152 2	N	-0-		-0-
08	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	2103 1	749 2	N	-0-		-0-
09	4789	4789	-0-	-0-	-0-	3223 1	1566 2	N	-0-		-0-
10	4345	4345	-0-	-0-	-0-	2852 1	1493 2	N	-0-		-0-
*11	3932	3932	-0-	-0-	-0-	2755 1	1177 2	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	840 N	634	-0-	-206	-0-	467 1	167 2	N	-0-		-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	644 1	258 2	N	-0-		-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	516 1	184 2	N	-0-		-0-
09	630 N	250	-0-	-380	-0-	168 1	82 2	N	-0-		-0-
10	899 N	14	-0-	-885	-0-	9 1	5 2	N	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (M-8)		56688 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 226850		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4826 - 4832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

DEBRUHL, H. E.		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 08/07/1990		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	999 1	1908 2	N	-0-		-0-
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	948 1	1746 2	N	-0-		-0-
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	1000 1	1906 2	N	-0-		-0-
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	894 1	1737 2	N	-0-		-0-
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	909 1	1776 2	N	-0-		-0-
11	2490 X	2473	-0-	-17	-0-	889 1	1584 2	N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #: C222		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002										TOTAL DEPTH	5633	PERF.	5364 - 5401				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003										TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443				
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		N	-0-						-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	1		N	-0-						-0-
08		341 N	129	-0-	-212	-0-	129	1		N	-0-						-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-						-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-						-0-
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-						-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5386				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004										TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5393 - 5398				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5384				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5378 - 5414				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836											
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789											
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502											
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406											
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	91	1	197	2	Y	-0-
07	837 N	698	-0-	-139	-0-	96	1	602	2	Y	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	96	1	832	2	Y	-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	Y	-0-
10	620 N	489	-0-	-131	-0-	70	1	419	2	Y	-0-
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1038	2	Y	-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789												
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1770 N	370	-0-	-1400	-0-	117 1	253 2	Y	-0-		-0-
07		1488 N	951	-0-	-537	-0-	131 1	820 2	Y	-0-		-0-
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	145 1	1255 2	Y	-0-		-0-
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	150 1	1162 2	Y	-0-		-0-
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	159 1	957 2	Y	-0-		-0-
*11		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	140 1	1957 2	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												
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5459 - 5470												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
APACHE CORPORATION 027200												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
06		T. A.	391	-0-	391	1775	288 1	103 2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	590	-0-	590	2365	421 1	169 2	Y	-0-		-0-
08		2771 X	406	-0-	-2365	-0-	299 1	107 2	Y	-0-		-0-
09		161 X	161	-0-	-0-	-0-	108 1	53 2	Y	-0-		-0-
10		466 N	134	-0-	-332	-0-	88 1	46 2	Y	-0-		-0-
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	416 1	178 2	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC					566789							
FOUR CORNERS UNIT			WELL #:		1ST	RRCID -> 251900	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	14826	PERF. 4054 -	5570
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KOG OPERATING LLC					945921							
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #:		3	RRCID -> 053112	COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	7650	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)					56688 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
GEMARMI INC.					298884							
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 188255	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2624 -	2627
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)					56688 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
KOG OPERATING LLC					945921							
PIERCE ESTATES			WELL #:		B 80	RRCID -> 148162	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 3255 -	3260
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)					56688 802	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
GEMARMI INC.					298884							
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 188368	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3822 -	3827
06	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GEMARMI INC.		298884												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3914 - 3920				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07		682 #	529	-0-	-153	-0-	529	2		N	-0-			-0-
08		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
09		720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
10		682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11		660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3881 - 3887				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
COCKBURN		WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932 - 3946				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		56688 810		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATES		WELL #: C223		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3951 - 3961				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		T. A.	-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-

BROUSSARD, J. E.		WELL #: 12		RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 3908 - 3918				
06		464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	461	1	3	2	N	-0-	-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	481	1	4	2	N	-0-	-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	733	1	3	2	N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	1			N	-0-	-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	1			N	-0-	-0-
*11		538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	1			N	-0-	-0-

FRANZ, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4064 - 4084				
06		60 N	34	-0-	-26	B	-0-	34	1			N	-0-	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-	-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	1			N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	1			N	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	1			N	-0-	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	1			N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	482	-0-	482 B	24900	356 1	126 2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	715	-0-	715 B	25615	512 1	203 2	Y	-0-			-0-
08		150 N	378	-0-	228 B	25843	279 1	99 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25843													
09		3000 N	193	-0-	-2807 B	23036	130 1	63 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	25	-0-	-3075 B	19961	16 1	9 2	Y	-0-			-0-
*11		3000 N	120	-0-	-2880 B	17081	84 1	36 2	Y	-0-			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836													
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789													
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-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			
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	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	960 X	946	-0-	-14	-0-	325 1	621 2	N	-0-			-0-
07	992 X	926	-0-	-66	-0-	326 1	600 2	N	-0-			-0-
08	992 X	955	-0-	-37	-0-	329 1	626 2	N	-0-			-0-
09	960 X	892	-0-	-68	-0-	303 1	589 2	N	-0-			-0-
10	992 X	813	-0-	-179	-0-	275 1	538 2	N	-0-			-0-
11	960 X	764	-0-	-196	-0-	275 1	489 2	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			
06	10316 R	10316	-0-	-0-	-0-	381 1	9935 2	N	-0-			-0-
07	10460 R	10460	-0-	-0-	-0-	384 1	10076 2	N	-0-			-0-
08	10458 R	10458	-0-	-0-	-0-	383 1	10075 2	N	-0-			-0-
09	10320 #	10039	-0-	-281	-0-	376 1	9663 2	N	-0-			-0-
10	12243	12243	-0-	-0-	-0-	443 1	11800 2	N	-0-			-0-
*11	11424 R	11424	-0-	-0-	-0-	403 1	11021 2	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 204032		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4302 - 4311			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236			
06	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1739 1	11 2	N	-0-			-0-
07	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1872 1	15 2	N	-0-			-0-
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2388 1	9 2	N	-0-			-0-
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 1		N	-0-			-0-
10	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 1		N	-0-			-0-
*11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 1		N	-0-			-0-

DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956			TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836										
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789										
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC 945921										
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (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										
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789										
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748										
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (5400)		//CONT.//		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #:		14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	148 1	172 2	N	-0-				-0-
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	136 1	155 2	N	-0-				-0-
08		434 N	320	-0-	-114	-0-	138 1	182 2	N	-0-				-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	147 1	210 2	N	-0-				-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	147 1	238 2	N	-0-				-0-
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	155 1	247 2	N	-0-				-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)				56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
LODI DRILLING & SERVICE CO.				505341										
COCKBURN, H. C.		WELL #:		129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RODESSA OPERATING COMPANY				723592										
COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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				
06		19290 X	17470	-0-	-1820	-0-	17260 3	210 9	N	191	172 1			182
07		19933 X	13457	-0-	-6476	-0-	13179 3	278 9	N	253	342 1			93
08		18910 X	15244	-0-	-3666	-0-	14956 3	288 9	N	262	182 1			173
09		18300 X	13821	-0-	-4479	-0-	13357 3	464 9	N	422	345 1			250
10		18042 X	14461	-0-	-3581	-0-	14361 3	100 9	N	91	178 1			163
11		17460 X	11809	-0-	-5651	-0-	11526 3	283 9	N	257	173 1			247

GOBERT A-11 UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 238904		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0				
06		1140 N	251	-0-	-889	-0-	251 2		N	-0-				73
07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	892 2	50 9	N	45				118
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-				118
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-				118
10		930 N	776	-0-	-154	-0-	776 2		N	-0-				118
*11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-				118

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306																	
06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	12973	3	329	9	N	299	162	1			186
07	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13033	3	135	9	N	123	181	1			128
08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12434	3	164	9	N	149	174	1			103
09	14520	X	12364	-0-	-2156	-0-	12203	3	161	9	N	146	183	1			66
10	13733	X	12278	-0-	-1455	-0-	12100	3	178	9	N	162					228
11	13290	X	9568	-0-	-3722	-0-	9368	3	200	9	N	182	179	1			231

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721																	
06	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21608	3	202	9	N	184	177	1			186
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14086	3	13	9	N	12					198
08	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	21574	3	194	9	N	176	174	1			200
09	19170	X	4616	-0-	-14554	-0-	4603	3	13	9	N	12					212
10	19809	X	1406	-0-	-18403	-0-	1363	3	43	9	N	39					251
11	19170	X	142	-0-	-19028	-0-	142	3			N	-0-					251

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528																	
06	8370	X	5750	-0-	-2620	-0-	5735	3	15	9	N	14	161	1			55
07	8246	X	5715	-0-	-2531	-0-	5617	3	98	9	N	89					144
08	7068	X	5524	-0-	-1544	-0-	5445	3	79	9	N	72	167	1			49
09	5910	X	5505	-0-	-405	-0-	5413	3	92	9	N	84					133
10	5952	X	5565	-0-	-387	-0-	5474	3	91	9	N	83	158	1			58
11	5760	X	5237	-0-	-523	-0-	5141	3	96	9	N	87					145

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553																	
06	10950	X	10501	-0-	-449	-0-	10361	3	140	9	N	127	182	1			126
07	11346	X	4320	-0-	-7026	-0-	4261	3	59	9	N	54					180
08	11346	X	9269	-0-	-2077	-0-	9167	3	102	9	N	93	178	1			95
09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	10971	3	132	9	N	120	168	1			47
10	10850	X	6990	-0-	-3860	-0-	6916	3	74	9	N	67					114
*11	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12517	3	127	9	N	115					229

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418																	
06	17010	X	10436	-0-	-6574	-0-	10144	3	292	9	N	265	351	1			151
07	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11229	3	369	9	N	335	349	1			137
08	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12309	3	374	9	N	340	353	1			124
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	10815	3	289	9	N	263	340	1			47
10	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11445	3	384	9	N	349	176	1			220
*11	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	12652	3	355	9	N	323	364	1			179

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690																	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325

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

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

06	3600 X	2953	-0-	-647	-0-	2903	3	50	9	N	45						164
07	3658 X	3100	-0-	-558	-0-	3079	3	21	9	N	19						183
08	3472 X	2948	-0-	-524	-0-	2926	3	22	9	N	20						203
09	2910 X	2579	-0-	-331	-0-	2569	3	10	9	N	9	167	1				45
10	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3170	3	30	9	N	27						72
11	3000 X	2006	-0-	-994	-0-	1970	3	36	9	N	33						105

BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						138

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

06	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	12599	3	178	9	N	162						216
07	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	15178	3	162	9	N	147						191
08	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	14532	3	152	9	N	138						152
09	16590 X	14329	-0-	-2261	-0-	14183	3	146	9	N	133						100
10	15345 X	14254	-0-	-1091	-0-	14100	3	154	9	N	140						77
11	14850 X	12931	-0-	-1919	-0-	12773	3	158	9	N	144						221

BP BLACK STONE A-987 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250891 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13927 PERF.13490 - 20007

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2013 - PLUGGED 018-01-2013

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT						-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

06	13920 X	13264	-0-	-656	-0-	13264	3			N	-0-					304
07	14384 X	12255	-0-	-2129	-0-	12255	3			N	-0-	176	1			128
08	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	15384	3	135	9	N	123					251
09	16680 X	9289	-0-	-7391	-0-	9276	3	13	9	N	12	156	1			107
10	13702 X	8549	-0-	-5153	-0-	8486	3	63	9	N	57					164
11	15030 X	12361	-0-	-2669	-0-	12262	3	99	9	N	90	187	1			67

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

06	210 N	102	-0-	-108	-0-	76	3	26	9	N	24					180
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1					181
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	47	3	7	9	N	6					187
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	187	3	13	9	N	12					199
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6	9	N	5	157	1			47
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2					49

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

06	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	15192	3	176	9	N	160					210
07	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	14966	3	83	9	N	75	171	1			114
08	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	14125	3	143	9	N	130	186	1			58
09	16050 X	13511	-0-	-2539	-0-	13357	3	154	9	N	140					198
10	15872 X	12365	-0-	-3507	-0-	12222	3	143	9	N	130	158	1			170
11	15360 X	11947	-0-	-3413	-0-	11811	3	136	9	N	124	184	1			110

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

06	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	12718	3	343	9	N	312	353	1			168
07	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	13195	3	363	9	N	330	338	1			160
08	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	12871	3	362	9	N	329	360	1			129
09	13530 X	12502	-0-	-1028	-0-	12154	3	348	9	N	316	179	1			266
10	13547 X	12762	-0-	-785	-0-	12396	3	366	9	N	333	355	1			244
11	13110 X	12158	-0-	-952	-0-	11863	3	295	9	N	268	356	1			156

BP BLACK STONE A-727 "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254765 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13950 - 19925

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2013 - PLUGGED 3/21/13

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2013 - P & A 04-16-13

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

06	7260	X	4043	-0-	-3217	-0-	-0-	3969	3	74	9	N	67					248
07	7502	X	482	-0-	-7020	-0-	-0-	469	3	13	9	N	12	169	1			91
08	7502	X	156	-0-	-7346	-0-	-0-	156	3			N	-0-					91
09	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	-0-	6624	3	138	9	N	125					216
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	-0-	4175	3	111	9	N	101	168	1			149
*11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	-0-	8461	3	216	9	N	196	178	1			167

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

06	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	-0-	23529	3	1865	9	N	1695	1409	1			435
07	25110	X	24748	-0-	-362	-0-	-0-	22567	3	2181	9	N	1983	2076	1			342
08	25110	X	23491	-0-	-1619	-0-	-0-	22245	3	1246	9	N	1133	1239	1			236
09	25380	X	22090	-0-	-3290	-0-	-0-	20428	3	1662	9	N	1511	1412	1			335
10	26226	X	22494	-0-	-3732	-0-	-0-	20944	3	1550	9	N	1409	1595	1			149
11	25380	X	21155	-0-	-4225	-0-	-0-	19738	3	1417	9	N	1288	1071	1			366

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

06	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	-0-	20104	3	213	9	N	194	176	1			224
07	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	-0-	20818	3	237	9	N	215	177	1			262
08	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	-0-	20254	3	220	9	N	200	334	1			128
09	21570	X	19357	-0-	-2213	-0-	-0-	19131	3	226	9	N	205	184	1			149
10	21235	X	19521	-0-	-1714	-0-	-0-	19292	3	229	9	N	208	178	1			179
11	20370	X	18742	-0-	-1628	-0-	-0-	18516	3	226	9	N	205	178	1			206

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

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

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		24000 X	22393	-0-	-1607	-0-	22185 3	208 9	N	189	175 1		137	
07		24800 X	22737	-0-	-2063	-0-	22520 3	217 9	N	197	177 1		157	
08		24800 X	22406	-0-	-2394	-0-	22189 3	217 9	N	197	176 1		178	
09		21570 X	20795	-0-	-775	-0-	20593 3	202 9	N	184	160 1		202	
10		22289 X	20972	-0-	-1317	-0-	20760 3	212 9	N	193	171 1		224	
11		21570 X	19609	-0-	-1961	-0-	19396 3	213 9	N	194	178 1		240	

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738														
06		26490 X	22184	-0-	-4306	-0-	22180 3	4 9	N	4			154	
07		26598 X	24025	-0-	-2573	-0-	23857 3	168 9	N	153	176 1		131	
08		25854 X	23418	-0-	-2436	-0-	23260 3	158 9	N	144	186 1		89	
09		23190 X	22573	-0-	-617	-0-	22409 3	164 9	N	149	167 1		71	
10		24025 X	22419	-0-	-1606	-0-	22268 3	151 9	N	137			208	
11		23250 X	20269	-0-	-2981	-0-	20124 3	145 9	N	132	178 1		162	

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184														
06		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	9865 3	208 9	N	189	186 1		91	
07		10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	10022 3	150 9	N	136			227	
08		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9521 3	136 9	N	124	177 1		174	
09		10110 X	8671	-0-	-1439	-0-	8544 3	127 9	N	115	186 1		103	
10		10416 X	10209	-0-	-207	-0-	10056 3	153 9	N	139			242	
*11		10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10016 3	139 9	N	126	178 1		190	

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640														
06		25770 X	20595	-0-	-5175	-0-	20299 3	296 9	N	269	177 1		184	
07		23715 X	21593	-0-	-2122	-0-	21345 3	248 9	N	225	176 1		233	
08		22351 X	20063	-0-	-2288	-0-	19809 3	254 9	N	231	346 1		118	
09		21090 X	18113	-0-	-2977	-0-	17883 3	230 9	N	209	186 1		141	
10		21793 X	17705	-0-	-4088	-0-	17490 3	215 9	N	195	178 1		158	
11		20910 X	19767	-0-	-1143	-0-	19589 3	178 9	N	162	178 1		142	

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
06		35417 X	35417	-0-	-0-	-0-	32856 3	2561 9	N	2328	2248 1		290	
07		34875 X	34537	-0-	-338	-0-	31439 3	3098 9	N	2816	2665 1		441	
08		34875 X	34727	-0-	-148	-0-	32472 3	2255 9	N	2050	2103 1		388	
09		38730 X	34598	-0-	-4132	-0-	31878 3	2720 9	N	2473	2487 1		374	
10		40021 X	32548	-0-	-7473	-0-	30162 3	2386 9	N	2169	2280 1		263	
11		35430 X	29811	-0-	-5619	-0-	27297 3	2514 9	N	2285	2299 1		249	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BP BLACK STONE A-1078 SWD WELL #: 1 RRCID -> 262214 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5021 - 6089														
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
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP BLACK STONE A-1078 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262412 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 15312 PERF.14927 - 20634														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
06	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	12031	3	633	9	N	575	352	1	299
07	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	11006	3	589	9	N	535	530	1	304
08	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10337	3	552	9	N	502	717	1	89
09	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	9970	3	548	9	N	498	354	1	233
10	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	9885	3	537	9	N	488	531	1	190
*11	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8153	3	491	9	N	446	357	1	279

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
06	25620 X	22118	-0-	-3502	-0-	21823	3	295	9	N	268	354	1	215
07	26474 X	20897	-0-	-5577	-0-	20433	3	464	9	N	422	360	1	277
08	26102 X	21695	-0-	-4407	-0-	21209	3	486	9	N	442	530	1	189
09	23280 X	20601	-0-	-2679	-0-	20127	3	474	9	N	431	353	1	267
10	23715 X	20124	-0-	-3591	-0-	19650	3	474	9	N	431	354	1	344
11	22110 X	21432	-0-	-678	-0-	21002	3	430	9	N	391	547	1	188

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263425 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14498 - 19816														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
09	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-			-0-

BP BLACK STONE A-470 SWD WELL #: 1 RRCID -> 263674 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 4640 - 5694														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564																
06		36390 X	27867	-0-	-8523	-0-	25848	3	2019	9	N	1835	1786	1	334	
07		34255 X	26499	-0-	-7756	-0-	24576	3	1923	9	N	1748	1787	1	295	
08		32023 X	24263	-0-	-7760	-0-	22299	3	1964	9	N	1785	1767	1	313	
09		30030 X	20753	-0-	-9277	-0-	19396	3	1357	9	N	1234	1245	1	302	
10		28799 X	17496	-0-	-11303	-0-	16121	3	1375	9	N	1250	1231	1	321	
11		27870 X	20066	-0-	-7804	-0-	18517	3	1549	9	N	1408	1446	1	283	

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742																
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010																
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853																
06		4980 X	4059	-0-	-921	-0-	3319	3	740	9	N	673	530	1	285	
07		5146 X	3600	-0-	-1546	-0-	2960	3	640	9	N	582	529	1	338	
08		4929 X	4315	-0-	-614	-0-	3466	3	849	9	N	772	870	1	240	
09		4770 X	3621	-0-	-1149	-0-	2914	3	707	9	N	643	708	1	175	
10		4371 X	3038	-0-	-1333	-0-	2392	3	646	9	N	587	707	1	55	
*11		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4119	3	820	9	N	745	535	1	265	

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295																
06		1560 X	1540	-0-	-20	-0-	1487	3	53	9	N	48			211	
07		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1594	3	57	9	N	52	173	1	90	
08		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1585	3	52	9	N	47			137	
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1534	3	42	9	N	38			175	
10		1643 N	935	-0-	-708	-0-	887	3	48	9	N	44			219	
*11		3000 N	4928	-0-	-1928	-0-	4872	3	56	9	N	51	178	1	92	

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900																
06		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	5699	3	418	9	N	380	362	1	106	
07		14074 X	4919	-0-	-9155	-0-	4532	3	387	9	N	352	343	1	115	
08		12338 X	1625	-0-	-10713	-0-	1390	3	235	9	N	214	173	1	156	
09		7470 X	1320	-0-	-6150	-0-	1116	3	204	9	N	185	171	1	170	
10		7533 X	1892	-0-	-5641	-0-	1712	3	180	9	N	164	171	1	163	
*11		21402 X	21402	-0-	-0-	-0-	20717	3	685	9	N	623	540	1	246	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		137520 X	75550	-0-	-61970	-0-	67949	3	7601	9	N	480
07		142104 X	80566	-0-	-61538	-0-	71835	3	8731	9	N	343
08		115382 X	81712	-0-	-33670	-0-	72583	3	9129	9	N	357
09		79350 X	64785	-0-	-14565	-0-	58107	3	6678	9	N	255
10		81995 X	60636	-0-	-21359	-0-	54641	3	5995	9	N	313
11		79080 X	54243	-0-	-24837	-0-	48546	3	5697	9	N	392

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978												
06		0 W	72002	-0-	72002	1674879	66061	3	5941	9	N	217
07		0 W	79269	-0-	79269	1754148	71445	3	7824	9	N	257
08		0 W	98243	-0-	98243	1852391	89588	3	8655	9	N	260
09		1945408 X	93017	-0-	-1852391	-0-	85203	3	7814	9	N	243
*10		79102 X	79102	-0-	-0-	-0-	73024	3	6078	9	N	298
11		95070 X	NO RPT	-0-	-95070	-0-					N	298

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609												
06		0 W	87682	-0-	87682	576181	83016	3	4666	9	N	251
07		0 W	89673	-0-	89673	665854	84647	3	5026	9	N	196
08		0 W	85215	-0-	85215	751069	80032	3	5183	9	N	516
09		826239 X	75170	-0-	-751069	-0-	71041	3	4129	9	N	370
10		90613 X	67152	-0-	-23461	-0-	63414	3	3738	9	N	400
11		87690 X	NO RPT	-0-	-87690	-0-					N	400

BBX OPERATING, L.L.C. 058908												
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332												
06		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7093	3	494	9	N	284
07		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	6763	3	474	9	N	179
08		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	7584	3	546	9	N	138
09		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	7750	3	580	9	N	131
10		7626 X	4303	-0-	-3323	-0-	4005	3	298	9	N	41
11		7380 X	1672	-0-	-5708	-0-	1454	3	218	9	N	61

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162												
06		19800 X	19380	-0-	-420	-0-	18833	3	547	9	N	161
07		20460 X	20109	-0-	-351	-0-	19563	3	546	9	N	116
08		20460 X	18893	-0-	-1567	-0-	18356	3	537	9	N	243
09		19410 X	14665	-0-	-4745	-0-	14248	3	417	9	N	261
10		20057 X	15737	-0-	-4320	-0-	15262	3	475	9	N	153
11		19410 X	18698	-0-	-712	-0-	18114	3	584	9	N	322

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000												
06		23880 X	22950	-0-	-930	-0-	21419	3	1531	9	N	316
07		25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	23920	3	1672	9	N	241
08		24676 X	24636	-0-	-40	-0-	22950	3	1686	9	N	359
09		22725 X	22725	-0-	-0-	-0-	21239	3	1486	9	N	289
10		23157 X	22994	-0-	-163	-0-	21432	3	1562	9	N	291
*11		24159 X	24159	-0-	-0-	-0-	22590	3	1569	9	N	266

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: JASPER	
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06		22080 X	18016	-0-	-4064	-0-	16655 3	1361 9	N	1237	1261 1	214			
07		18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	17500 3	1341 9	N	1219	1242 1	191			
08		19282 X	18826	-0-	-456	-0-	17232 3	1594 9	N	1449	1256 1	384			
09		19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	18260 3	1365 9	N	1241	1256 1	369			
10		19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	18142 3	1322 9	N	1202	1264 1	307			
11		16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-			N	NO RPT		307			

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320															
06		56294 X	56294	-0-	-0-	-0-	52783 3	3511 9	N	3192	3054 1	572			
07		46779 X	34178	-0-	-12601	-0-	31559 3	2619 9	N	2381	2516 1	437			
08		49259 X	46111	-0-	-3148	-0-	42440 3	3671 9	N	3337	3402 1	372			
09		47160 X	42053	-0-	-5107	-0-	38881 3	3172 9	N	2884	2862 1	394			
10		48732 X	37247	-0-	-11485	-0-	34498 3	2749 9	N	2499	2501 1	392			
11		47160 X	32005	-0-	-15155	-0-	29333 3	2672 9	N	2429	2183 1	638			

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800															
06		INC G-10	25284	-0-	25284	105928	24604 3	680 9	N	618	550 1	247			
07		INC G-10	23882	-0-	23882	129810	23227 3	655 9	N	595	716 1	126			
08		INC G-10	24311	-0-	24311	154121	23669 3	642 9	N	584	531 1	179			
09		177027 X	22906	-0-	-154121	-0-	22309 3	597 9	N	543	539 1	183			
10		22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	22135 3	636 9	N	578	357 1	404			
*11		23117 X	23117	-0-	-0-	-0-	22528 3	589 9	N	535	725 1	214			

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169															
06		INC G-10	24395	-0-	24395	101404	21977 3	2418 9	N	2198	2155 1	329			
07		INC G-10	24007	-0-	24007	125411	21454 3	2553 9	N	2321	2334 1	316			
08		INC G-10	25553	-0-	25553	150964	22970 3	2583 9	N	2348	2323 1	341			
09		180676 X	29712	-0-	-150964	-0-	26793 3	2919 9	N	2654	2483 1	512			
10		28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	25262 3	2941 9	N	2674	2521 1	665			
*11		27179 X	27179	-0-	-0-	-0-	24392 3	2787 9	N	2534	2532 1	667			

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935															
06		48210 X	6862	-0-	-41348	-0-	5242 3	1620 9	N	1473	1769 1	316			
07		49817 X	6805	-0-	-43012	-0-	5234 3	1571 9	N	1428	1249 1	495			
08		49817 X	6564	-0-	-43253	-0-	5015 3	1549 9	N	1408	1584 1	319			
09		48210 X	6108	-0-	-42102	-0-	4642 3	1466 9	N	1333	1256 1	396			
10		7533 X	6068	-0-	-1465	-0-	4579 3	1489 9	N	1354	1246 1	504			
11		6870 X	5764	-0-	-1106	-0-	4387 3	1377 9	N	1252	1256 1	500			

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328															
06		346020 X	28833	-0-	-317187	-0-	25887 3	2946 9	N	2678	2679 1	435			
07		357554 X	27234	-0-	-330320	-0-	24422 3	2812 9	N	2556	2692 1	299			
08		357554 X	24968	-0-	-332586	-0-	22387 3	2581 9	N	2346	2318 1	327			
09		346020 X	22291	-0-	-323729	-0-	19916 3	2375 9	N	2159	1959 1	527			
10		22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	19659 3	2407 9	N	2188	2160 1	555			
11		28830 X	20002	-0-	-8828	-0-	17818 3	2184 9	N	1985	2003 1	537			

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615															
06		235950 X	7592	-0-	-228358	-0-	6111 3	1481 9	N	1346	1431 1	354			
07		243815 X	7884	-0-	-235931	-0-	6645 3	1239 9	N	1126	1256 1	224			
08		243815 X	6667	-0-	-237148	-0-	5235 3	1432 9	N	1302	1248 1	278			
09		235950 X	5645	-0-	-230305	-0-	4550 3	1095 9	N	995	1054 1	219			
10		243815 X	6557	-0-	-237258	-0-	5313 3	1244 9	N	1131	1057 1	294			
11		235950 X	5326	-0-	-230624	-0-	4195 3	1131 9	N	1028	906 1	417			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//												
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC												
CARTWRIGHT												
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06		19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	18766 2	848 9	N	771	751 1	132
07		14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	13986 2	486 9	N	442	387 1	187
08		16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	15501 2	564 9	N	513	578 1	122
09		19620 X	14949	-0-	-4671	-0-	14459 2	490 9	N	445	381 1	186
10		20274 X	14651	-0-	-5623	-0-	14147 2	504 9	N	458	375 1	269
11		19620 X	12461	-0-	-7159	-0-	12326 2	135 9	N	123	392 1	-0-

MANOR LAKE (10,300)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
MCMILLIAN												
WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549												
06		690 #	512	-0-	-178	-0-	512 2		N	-0-		-0-
07		744 #	368	-0-	-376	-0-	368 2		N	-0-		-0-
08		744 #	603	-0-	-141	-0-	603 2		N	-0-		-0-
09		720 #	343	-0-	-377	-0-	343 2		N	-0-		-0-
10		527 #	468	-0-	-59	-0-	468 2		N	-0-		-0-
*11		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-

MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800)												
SHIDLER, MARK L., INC.												
STEVENS												
WELL #: 1 RRCID -> 233025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9745 - 9748												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.												
ELVING, FRED -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600												
06		752 R	752	-0-	-0-	-0-	702 1	16 5	Y	31	35 1	13
							34 9					
07		523 R	523	-0-	-0-	-0-	488 1	3 5	Y	29	28 1	14
							32 9					
08		993 R	993	-0-	-0-	-0-	950 1	11 5	Y	29	26 1	17
							32 9					
*09		390 #	68	-0-	-322	-0-	34 5	34 9	Y	31	20 1	28
10		403 #	37	-0-	-366	-0-	4 5	33 9	Y	30	49 1	9
11		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		9

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)												
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.												
BELCHER, W. T. "A"												
WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358												
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1347 1	31 5	N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
*09		150 N	-0-	-0-	-150	-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-

MANVEL (MIOCENE)			57233 434		ASSOCIATED		49B			CNTY: BRAZORIA			
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.			029710										
BELCHER, W.T. "A"			WELL #:	26	RRCID ->	109091	COMPL. DATE	08/21/1987	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	3234 - 3239	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09		T. A.	-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-	

MANVEL (VICKSBURG)			57233 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
LW DYNASTY OIL INC.			480320										
GUBERT			WELL #:	1	RRCID ->	185590	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8453 - 8458	
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
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		202	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		212	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		222	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	186 1	41	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		46	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46	

MAPLE BRANCH (YEGUA)			57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406										
KEY-REEDEER			WELL #:	1	RRCID ->	226912	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2987 - 2993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3780 X	3751	-0-	-29	-0-	3751	2	N	-0-		20	
07		4061 X	3656	-0-	-405	-0-	3656	2	N	-0-		20	
08		4061 X	3693	-0-	-368	-0-	3693	2	N	-0-		20	
09		3930 X	3578	-0-	-352	-0-	3578	2	N	-0-		20	
10		3937 X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2	N	-0-		20	
11		3750 X	3346	-0-	-404	-0-	3346	2	N	-0-		20	

COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER			
VICK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	242377	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3308 - 3312	
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
06		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	5691	2	N	602	464 1	175	
07		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	5671	2	N	472	470 1	177	
08		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	5600	2	N	541	626 1	92	
09		6360 X	6105	-0-	-255	-0-	5540	2	N	514	462 1	144	
10		6572 X	6545	-0-	-27	-0-	5876	2	N	608	469 1	283	
*11		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5787	2	N	621	795 1	109	

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)			57468 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715										
BP AMERICA A-303			WELL #:	1	RRCID ->	249134	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12388 - 12498	
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
06		5370 X	3594	-0-	-1776	-0-	489	1	N	272	178 1	174	
							299	9					
07		5549 X	2504	-0-	-3045	-0-	294	1	N	128	176 1	126	
							141	9					
08		5549 X	3755	-0-	-1794	-0-	389	1	N	232	175 1	183	
							255	9					
09		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	540	1	N	296	361 1	118	
							326	9					
10		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	486	1	N	280	180 1	218	
							308	9					
*11		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	468	1	N	226	179 1	265	
							249	9					

MARKHAM SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC
COASTAL TEXAS MINERAL VENTURE

57562 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
828321

WELL #: 1 RRCID -> 179575 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2824 - 3007

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2280 X	2173	-0-	-107	-0-	180 1	1993 2	180 1	N	-0-			-0-
07	2139 X	2026	-0-	-113	-0-	180 1	1846 2	180 1	N	-0-			-0-
08	2542 X	1752	-0-	-790	-0-	180 1	1572 2	180 1	N	-0-			-0-
09	2460 X	1462	-0-	-998	-0-	180 1	1282 2	180 1	N	-0-			-0-
10	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	180 1	1819 2	180 1	N	-0-			-0-
11	2160 X	1782	-0-	-378	-0-	180 1	1602 2	180 1	N	-0-			-0-

MARKHAM (FRIO) PACE OIL AND GAS COMPANY
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE

57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
631730

WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC
OHIO-SUN UNIT

57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
676073

WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC
OHIO-SUN UNIT

57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
676073

WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

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

OHIO SUN UNIT

WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC
OHIO-SUN UNIT

57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
676073

WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

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

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) //CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: MATAGORDA	
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 7514	- 7518			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930	- 7934			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)				57660 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCLEAN ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 007302	COMPL. DATE 09/05/1962	TOTAL DEPTH 10819	PERF.10197	- 10220			
06	1950 N	1292	-0-	-658	-0-	759 1	533 3	Y	-0-			32
07	1767 N	1502	-0-	-265	-0-	893 1	608 3	Y	1			33
						1 9						
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	555 1	1079 3	Y	19			52
						21 9						
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	439 1	1236 3	Y	25	2 1		75
						28 9						
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	485 1	1271 3	Y	19			94
						21 9						
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			94

MARRS MCLEAN (FB-7, HACKBERRY)				57660 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
BROWN, GEORGE W.,SR.,ET AL UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 007307	COMPL. DATE 02/14/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10692	- 10726			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN (FRIO B 11,200)				57660 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
BURRELL ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 257222	COMPL. DATE 01/27/2012	TOTAL DEPTH 12557	PERF.11082	- 11091			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
BROUSSARD		WELL #:		2ST	RRCID ->	157663	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10674	-	10717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 7		34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08		3100 N	6860	-0-	3760	3760	6817 2	43 9	N	39			73
09		14B2 EXT	2083	-0-	2083	5843	2061 2	22 9	N	20			93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5843			N	-0-			93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5843			N	-0-			93

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON					
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	007304	COMPL. DATE	02/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10406	-	10448
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)		57660 870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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
02		2000	-0-	-0-	-2000	-0-			N	-0-			-0-
03		7750	68982	-0-	61232	61232	67178 3	1804 9	N	1640	1213 1		427
04		7500	66076	-0-	58576	119808	64892 3	1184 9	N	1076	1366 1		137
05		7750	65619	-0-	57869	177677	64276 3	1343 9	N	1221	1183 1		175
06		7500	58520	-0-	51020	228697	57720 3	800 9	N	727	618 1		284
07		7750	54177	-0-	46427	275124	53591 3	586 9	N	533	704 1		113
08		7750	39592	-0-	31842	306966	39240 3	352 9	N	320	176 1		257
09		7500	16118	-0-	8618	315584	15962 3	156 9	N	142	165 1		234
10		7750	25527	-0-	17777	333361	25274 3	253 9	N	230	323 1	1 8	140
11		7500	12208	-0-	4708	338069	12094 3	114 9	N	104	145 1	4 8	95

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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		57787 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
CHROMA OPERATING, INC.		153257											
PURE, ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	208113	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.14676	-	14684
06		12720 #	11456	-0-	-1264	-0-	310 1	11146 2	N	-0-			178
07		11396 R	11396	-0-	-0-	-0-	310 1	11086 2	N	-0-			178
08		12214 #	9937	-0-	-2277	-0-	310 1	9624 2	N	3			181
							3 9						
09		11820 #	11003	-0-	-817	-0-	300 1	10675 2	N	25			206
							28 9						
10		12214 #	10003	-0-	-2211	-0-	280 1	9693 2	N	27			233
							30 9						
11		11460 #	8328	-0-	-3132	-0-	230 1	8078 2	N	18			251
							20 9						

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		//CONT.// 57787 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
CHROMA OPERATING, INC.		//CONT.// 153257									
PURE ET AL GU		WELL #: 1D		RRCID -> 232980		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)		57800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
HICKS, B. B.		WELL #: 2		RRCID -> 096577		COMPL. DATE 09/15/1981			TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1770 #	1219	-0-	-551	-0-	1167	2	52	9	N	152
07	1457 #	1403	-0-	-54	-0-	1326	2	77	9	N	41
08	1147 #	1140	-0-	-7	-0-	1083	2	57	9	N	93
09	DLQ G-10	497	-0-	497	-0-	469	2	28	9	N	118
10	DLQ G-10	1006	-0-	1006	-0-	936	2	70	9	N	182
11	DLQ G-10	997	-0-	997	-0-	2500	2	92	9	N	82

MEDLAND ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 099516		COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARY MACHA (FRIO)		57959 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
MACHA G.U. NO.2		WELL #: 3		RRCID -> 244600		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	177	1	18	2	N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	183	1	46	2	N	-0-
09	210 X	200	-0-	-10	-0-	177	1	23	2	N	-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
*11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	177	1	46	2	N	-0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 1300)		58196 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA		
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006									
STATE TRACT 194		WELL #: 1		RRCID -> 149987		COMPL. DATE 02/15/1994			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1240 - 1244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1400)		58196 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006									
STATE TRACT 194		WELL #: 5		RRCID -> 109886		COMPL. DATE 11/16/1983			TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1376 - 1382		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1400)//CONT.// 58196 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006															
STATE TRACT 193 WELL #: 2 RRCID -> 153582 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 1380 - 1390															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954															
STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801															

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

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006															
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 130497 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1923 - 1928															

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100) 58196 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
STATE TRACT 173 WELL #: 3AU RRCID -> 176582 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092															

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

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006															
STATE TRACT 173 WELL #: 1 RRCID -> 196293 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2091 - 2095															

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

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570) 58196 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788															

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

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570)//CONT.//		58196 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006										
STATE TRACT 194		WELL #: 7		RRCID -> 110010		COMPL. DATE 11/20/1983		TOTAL DEPTH 3157		PERF. 2818 - 2820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MATAGORDA BAY, NE. (MIOCENE 2650)		58196 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 194		WELL #: 6		RRCID -> 086448		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 2895 - 2901		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)		58196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 199		WELL #: 1		RRCID -> 198376		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2702 - 2706		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
STATE TRACT 173		WELL #: 3AL		RRCID -> 197833		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 3038		PERF. 2514 - 2518		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 172		WELL #: 1		RRCID -> 138834		COMPL. DATE 06/15/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2547 - 2556		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 4		RRCID -> 186606		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 2784 - 2789		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #: 1		RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006		WELL #: 5		RRCID -> 122738		COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2807 - 2811		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600)		58197 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 2		RRCID -> 054473		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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-	
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006		WELL #: 1 U		RRCID -> 203371		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3626 - 3640		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DELQ PR	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-	
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)		58197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 3		RRCID -> 081738		COMPL. DATE 02/25/1979		TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) //CONT.// 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535																
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

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																

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

MATAGORDA BAY BLK. 173 (2750) 58205 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006																
STATE TRACT 173 WELL #: 1 RRCID -> 077271 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2752 - 2755																

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

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																
STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178																

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																
STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718																

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

OIL AND GAS DIVISION

MATA GORDA ISLAND BLK. 485-L (V)										58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
STATE TRACT 485-L										WELL #:	3 D	RRCID ->	133690	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7130 - 7138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

STATE TRACT 485-L										WELL #:	5	RRCID ->	159764	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6526 - 6606
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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

STATE TRACT 485-L										WELL #:	5	RRCID ->	159763	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6526 - 6606
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

MATA GORDA ISLAND BLK. 485-L (X)										58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
STATE TRACT 485-L										WELL #:	4 U	RRCID ->	103727	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6617 - 6634
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA										
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342										
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA										
APACHE CORPORATION 027200										
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903752			Y	-0-	-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476										
06	166380 X	165269	-0-	-1111	-0-	806 1	164191 2	Y	247 247 1	-0-
						272 9				
07	188258 X	188258	-0-	-0-	-0-	518 1	187395 2	Y	314 314 1	-0-
						345 9				
08	171926 X	164990	-0-	-6936	-0-	328 1	164324 2	Y	307 307 1	-0-
						338 9				
09	DLQ G-10	173081	-0-	173081	173081	373 1	172364 2	Y	298 298 1	-0-
						16 4	328 9			
10	DLQ G-10	164582	-0-	164582	337663	284 1	163960 2	Y	293 293 1	-0-
						16 4	322 9			
11	DLQ G-10	169169	-0-	169169	506832	696 1	168201 2	Y	247 247 1	-0-
						272 9				

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342	- 6346			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6597	- 6599			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854	- 6904			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-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			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490	- 6500			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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															
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 AMT	EOM BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322															
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785															
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTHEW (YEGUA 6300)				58316 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
MAHALITC				WELL #: 1	RRCID -> 251267	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 7305	PERF. 6300	-		6302	
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
06	DLQ G-10	3539	-0-	3539	33911	200 1	3280 2	N	54			167
07	DLQ G-10	3765	-0-	3765	37676	200 1	3453 2	N	102	159 1		110
08	DLQ G-10	4880	-0-	4880	42556	200 1	4541 2	N	126	157 1		79
09	DLQ G-10	2862	-0-	2862	45418	200 1	2659 2	N	3			82
*10	48320 X	2902	-0-	-45418	-0-	200 1	2646 2	N	51			133
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

ZINN PETROLEUM CO.				950870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
MAHALITC				WELL #: 1	RRCID -> 172184	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6302	-		6305	
06	14460 X	-0-	-0-	-14460	-0-			N	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			-0-
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)				58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
LAKE RONEL OIL COMPANY				483310								
STEPHENSON				WELL #: 1	RRCID -> 182508	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9694	-		9704	
06	16350 X	16325	-0-	-25	-0-	10 1	16108 2	Y	188	169 1		78
07	17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	207 9	17203 2	Y	194	195 1		77
08	16895 X	16641	-0-	-254	-0-	10 1	16561 2	Y	64	83 1		58
09	17370 X	15820	-0-	-1550	-0-	70 9	15515 2	Y	268	195 1		131
10	17949 X	16294	-0-	-1655	-0-	10 1	16117 2	Y	152	180 1		103
11	16860 X	16173	-0-	-687	-0-	167 9	15983 2	Y	164	184 1		83
						180 9						

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF. 10280	-		10290	
06	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	10 1	15571 2	Y	211	190 1		87
07	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	232 9	16299 2	Y	154	173 1		68
08	16337 X	16241	-0-	-96	-0-	10 1	16131 2	Y	91	94 1		65
09	16920 X	15595	-0-	-1325	-0-	100 9	15339 2	Y	224	173 1		116
10	17081 X	15755	-0-	-1326	-0-	10 1	15549 2	Y	178	187 1		107
11	15960 X	15630	-0-	-330	-0-	246 9	15419 2	Y	183	200 1		90
						196 9						
						201 9						

OIL AND GAS DIVISION

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

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

MAYES, EAST (FRIO 3-A)				58648 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
ALTA MESA SERVICES, LP				015721												
MELOVEE WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	263880	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8667 -	8671			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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			
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54			

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 ABACO OPERATING, LLC 000894
 MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	120	1	548	3	N	475	703	1	255
						523	9							
07	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	124	1	490	3	N	488	353	1	390
						537	9							
08	1240 N	1030	-0-	-210 B	-0-	124	1	405	3	N	455	354	1	491
						501	9							
09	1200 N	946	-0-	-254 B	-0-	120	1	343	3	N	439	351	1	579
						483	9							
10	1147 N	704	-0-	-443 B	-0-	124	1	152	3	N	389	698	1	270
						428	9							
11	990 N	663	-0-	-327 B	-0-	120	1	16	3	N	479	354	1	395
						527	9							

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

06	1350 N	1946	-0-	596 B	-19562	1855	2	91	9	N	83	177	1	63
07	2294 N	1989	-0-	-305 B	-19562	1937	2	52	9	N	47			110
08	2170 N	1767	-0-	-403 B	-19562	1728	2	39	9	N	35			145
09	1950 N	3343	-0-	1393 B	-18169	78	1	3012	2	N	230	182	1	193
						253	9							
10	1984 N	2354	-0-	370 B	-17799	2325	2	29	9	N	26	184	1	35
11	1710 N	5273	-0-	3563 B	-14236	5236	2	37	9	N	34			69

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

06	990 #	320	-0-	-670	-0-	320	2			N	-0-			46
07	1023 #	310	-0-	-713	-0-	310	2			N	-0-			46
08	1023 #	308	-0-	-715	-0-	308	2			N	-0-			46
09	677 R	677	-0-	-0-	-0-	7	1	670	2	N	-0-			46
10	3523 R	3523	-0-	-0-	-0-	86	1	3437	2	N	-0-			46
*11	5592	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-			46

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, WEST (F-1)		58654 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394									
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #: 4		RRCID -> 170857		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9109 - 9166			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	61			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	57	179	1	69
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60			129
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	44			173
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53	175	1	51
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			
06	1950 N	1323	-0-	-627	-0-	43 1	1257 2	N	21		76
07	2170 N	1377	-0-	-793	-0-	23 9	1237 2	N	21		97
*08	1767 N	1196	-0-	-571	-0-	117 1	1021 2	N	56		153
*09	1320 N	982	-0-	-338	-0-	23 9	885 2	N	-0-		153
*10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	62 9		N	-0-		153
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	97 1		N	-0-	153 1	-0-
MCCRARY (3RD YEGUA)		59110 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394									
HARRISON, DAN J III & BRUCE FEE		WELL #: 1 C		RRCID -> 096390		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7466 - 7470			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
06	8250 X	7522	-0-	-728	-0-	48 1	7440 2	N	31		141
07	8525 X	8011	-0-	-514	-0-	34 9	7920 2	N	39		180
08	8091 X	6804	-0-	-1287	-0-	48 1	6697 2	N	58		238
09	7710 X	7280	-0-	-430	-0-	43 9	7175 2	N	53	177	114
10	8339 X	7584	-0-	-755	-0-	64 9	7534 2	N	1		115
11	7740 X	7310	-0-	-430	-0-	47 1	7264 2	N	-0-		115
SCHUMAKER, ALICE ET AL		59416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
VINEYARD, ROBERT S.		263701									
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706			
06	11100 X	10443	-0-	-657	-0-	48 1	9788 2	Y	1		8
07	11470 X	10966	-0-	-504	-0-	1 9	10316 2	Y	1		9
08	11253 X	9320	-0-	-1933	-0-	649 1	8737 2	Y	1		10
09	10800 X	10035	-0-	-765	-0-	582 1	9402 2	Y	-0-		10
10	11377 X	10842	-0-	-535	-0-	1 9	10186 2	Y	-0-		10
11	10620 X	10027	-0-	-593	-0-	633 1	9392 2	Y	1	8 1	3

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
AMMANN, HOMER TRUST															
//CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
//CONT.// 263701															
WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		3360 X	2248	-0-	-1112	-0-	14	1	2230	2	N	4			42
							4	9							
07		2976 X	2530	-0-	-446	-0-	15	1	2514	2	N	1			43
							1	9							
08		2232 X	2089	-0-	-143	-0-	13	1	2057	2	N	17			60
							19	9							
09		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	16	1	2487	2	N	4			64
							4	9							
10		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	18	1	2770	2	N	2			66
							2	9							
*11		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	16	1	2570	2	N	18			84
							20	9							

MCFARLAN (YEGUA)															
HOLLIMON OIL CORPORATION															
MERTA															
59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
393345															
WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848															
O		#	GAS PROD	INJECT.	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		6210 #	5960	-0-	-250	-0-	5927	2	33	9	N	30			210
07		6355 #	5663	-0-	-692	-0-	5661	2	2	9	N	2			212
08		6355 #	4057	-0-	-2298	-0-	3890	2	167	9	N	152	182	1	182
09		6030 #	2705	-0-	-3325	-0-	2705	2			N	-0-			182
10		6169 #	2928	-0-	-3241	-0-	2928	2			N	-0-			182
11		5970 #	2712	-0-	-3258	-0-	2712	2			N	-0-			182

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)															
GATHER PETROLEUM CORPORATION															
MILES, TIM															
60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
292850															
WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274															
O			GAS PROD	INJECT.	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

MELLON (10500)															
LEMON, RICHARD G.															
KAACK, JOHN UNIT															
60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
496332															
WELL #: 1 RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299															
O			GAS PROD	INJECT.	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
PLUGGED AND ABANDONED						08/25/1997									

SANDEL OPERATING COMPANY															
BURKE, FRANCES P. ET AL															
747534															
WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420															
O			GAS PROD	INJECT.	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4770 X	3689	-0-	-1081	-0-	3655	2	34	9	Y	31			145
07		4929 X	4784	-0-	-145	-0-	4765	2	19	9	Y	17			162
08		4743 X	3271	-0-	-1472	-0-	3250	2	21	9	Y	19			181
09		DLQ G-10	3430	-0-	3430	3430	3396	2	34	9	Y	31			212
10		DLQ G-10	3710	-0-	3710	7140	3531	2	179	9	Y	163	177	1	198
11		DLQ G-10	2613	-0-	2613	9753	2574	2	39	9	Y	35			233

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 HICKL, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	6480 X	6473	-0-	-7	-0-	6404	2	69	9	Y	63	191	1	96
07	6696 X	6397	-0-	-299	-0-	6203	2	194	9	Y	176			272
08	6944 X	3196	-0-	-3748	-0-	3168	2	28	9	Y	25	193	1	104
09	DLQ G-10	7214	-0-	7214	7214	7149	2	65	9	Y	59			163
10	DLQ G-10	8205	-0-	8205	15419	8137	2	68	9	Y	62			225
11	DLQ G-10	7191	-0-	7191	22610	7132	2	59	9	Y	54	191	1	88

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

06	4200 X	3879	-0-	-321	-0-	3866	2	13	9	N	12			136
07	4247 X	4223	-0-	-24	-0-	4198	2	25	9	N	23			159
08	4247 X	2173	-0-	-2074	-0-	2152	2	21	9	N	19			178
09	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6116	2	45	9	N	41			219
10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5310	2	53	9	N	48	174	1	93
*11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4305	2	66	9	N	60			153

BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2011 - PLUGGED 05/19/11

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-			131
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-			131
08	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			Y	-0-			131
09	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-			131
10	DLQ G-10	614	-0-	614	1802	614	2			Y	-0-			131
11	DLQ G-10	1630	-0-	1630	3432	1630	2			Y	-0-			131

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 JMC RESOURCES CORP. 427742
 KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 H. ROADES, INC. 341527
 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

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

MENEFE (FRIO 4800)		60476 344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
TAYLOR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	183670	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4814 - 4833			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MENEFE (FRIO 4850)		60476 387		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
KOUDELA-SCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	232613	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 4854 - 4857			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MENEFE (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			
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-			123
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			123
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	126	1	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MENEFE (FRIO 5500)		60476 731		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	182265	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5384 - 5888			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MENEFE (FRIO 5750)		60476 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
ROADES G. U. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	189321	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	6046 PERF. 5744 - 5748			
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

MENEPEE (RAUN-YEGUA)		60476 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
RAUN		WELL #: 1		RRCID -> 190563		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 4040 - 4170				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1		N	NO RPT			-0-

RAUN		WELL #: 2		RRCID -> 204228		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			63

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

RAUN, N.		WELL #: 3		RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617				
06	2982 R	2982	-0-	-0-		-0-	2982 2	N	-0-			34
07	3220 R	3220	-0-	-0-		-0-	3133 2	N	79			113
08	3205 R	3205	-0-	-0-		-0-	3205 2	N	-0-			113
09	3252 R	3252	-0-	-0-		-0-	3252 2	N	-0-			113
10	3224 #	2177	-0-	-1047		-0-	2090 2	N	79	166 1		26
11	3120 #	1353	-0-	-1767		-0-	1353 2	N	-0-			26

MENEPEE (YEGUA EY 9850)		60476 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
CRANEK G. U. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 178541		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4030 - 4188				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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				
06	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58
07	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			58

OIL AND GAS DIVISION

MENEFE (YEGUA 9050)		//CONT.//		60476 962	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209									
WENDEL				WELL #:	1	RRCID ->	196878	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9147 - 9155
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		6576 X	-0-	-0-	-6576	-0-			N	23	185	1	60
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			70
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			80
09		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	10			90
10		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	10			100
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

MENEFE (YEGUA 10050)				60476 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
CRANEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	176743	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9957 - 10081
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')				60519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC				159647									
EGYPT SWD				WELL #:	1	RRCID ->	212738	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	3190 - 3210
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517											
MERCHANT OPERATORS FEE				WELL #:	1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7999 - 8424		
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	7	1	1912	3	Y	63	57	1	8
							69	9							
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	7	1	1890	3	Y	55	58	1	5
							61	9							
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1278	3	Y	66	64	1	7
							73	9							
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	17	1	1500	3	Y	125	122	1	10
							138	9							
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-	9	1	1
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	47	44	1	4
							52	9							

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9030 #	6754	-0-	-2276	-0-	986 1 459 9	5309 3	Y	417	436 1	150
07	9455	7549	-0-	-1906	-0-	1118 1 531 9	5900 3	Y	483	471 1	162
08	8463 #	7842	-0-	-621	-0-	1176 1 585 9	6081 3	Y	532	530 1	164
09	7303	7303	-0-	-0-	-0-	1131 1 572 9	5600 3	Y	520	436 1	248
*10	7452	7452	-0-	-0-	-0-	1141 1 581 9	5730 3	Y	528	645 1	131
11	6570	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT		131

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
CICO OIL & GAS COMPANY		153410									
MERCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	96 1 483 9	6283 2	N	439	365 1	166
07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	98 1 516 9	6043 2	N	469	368 1	267
08	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	93 1 591 9	6764 2	N	537	532 1	272
09	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	95 1 681 9	6819 2	N	619	520 1	371
10	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	96 1 505 9	6827 2	N	459	696 1	134
*11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	94 1 948 9	6787 2	N	862	726 1	270

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 12535		PERF.10352 - 10364	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4200 X	3727	-0-	-473	-0-	562 1 142 9	3023 3	Y	129	181 1	100
07	4340 X	3695	-0-	-645	-0-	569 1 125 9	3001 3	Y	114		214
08	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	577 1 145 9	2981 3	Y	132	167 1	179
09	3900 X	3485	-0-	-415	-0-	563 1 134 9	2788 3	Y	122	178 1	123
10	4030 X	3559	-0-	-471	-0-	568 1 136 9	2855 3	Y	124	181 1	66
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		66

CENTRAL COAL & COKE		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FOSTER MINERALS		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10215 - 10303	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	652 1 135 9	3512 3	Y	123	105 1	80
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	684 1 111 9	3606 3	Y	101	102 1	79
08	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	730 1 94 9	3776 3	Y	85	131 1	33
09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	724 1 85 9	3587 3	Y	77	75 1	33
10	4123 X	3680	-0-	-443	-0-	600 1 69 9	3011 3	Y	63	74 1	22
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT		22

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	210 N	56	-0-	-154	-0-	9	1	47	3	Y	-0-	1	1	1
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	Y	9			10
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	10	9	52	3	Y	10	10	1	10
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	9	91	3	Y	-0-	6	1	4
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	19	1	180	3	Y	3	5	1	2
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	3	9			Y	NO RPT			2

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519						
06	720 N	474	-0-	-246	-0-	68	1	369	3	Y	34	51	1	14
07	620 N	508	-0-	-112	-0-	37	9	404	3	Y	25	25	1	14
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	76	1	376	3	Y	49	52	1	11
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	9	419	3	Y	50	45	1	1 8
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	73	1	675	3	Y	60	48	1	27
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	54	9			Y	NO RPT			27

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10292						
06	2730 X	2143	-0-	-587	-0-	322	1	1731	3	Y	82	80	1	1 8
07	2821 X	1014	-0-	-1807	-0-	90	9	804	3	Y	53	60	1	23
08	2604 X	110	-0-	-2494	-0-	152	1	92	3	Y	-0-	16	1	7
09	2130 N	334	-0-	-1796	-0-	58	9	276	3	Y	2	5	1	4
10	1023 N	289	-0-	-734	-0-	2	9	241	3	Y	-0-	4	1	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	48	1			Y	NO RPT			-0-

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300						
06	10800 X	9714	-0-	-1086	-0-	1485	1	7991	3	Y	216	289	1	1 8
07	11160 X	10189	-0-	-971	-0-	238	9	8362	3	Y	220	189	1	114
08	11160 X	10130	-0-	-1030	-0-	1585	1	8286	3	Y	219	275	1	58
09	10410 X	9489	-0-	-921	-0-	242	9	7721	3	Y	189	181	1	1 8
10	10540 X	10174	-0-	-366	-0-	1603	1	8281	3	Y	222	180	1	107
11	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-	241	9			Y	NO RPT			107

OIL AND GAS DIVISION

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10850 - 10852			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		6840 X	5551	-0-	-1289	-0-	843 1	4536 3	Y	156	204 1	1 8		58	
							172 9								
07		7068 X	5695	-0-	-1373	-0-	877 1	4628 3	Y	173	145 1			86	
							190 9								
08		6541 X	5413	-0-	-1128	-0-	848 1	4385 3	Y	164	207 1			43	
							180 9								
09		5910 X	5062	-0-	-848	-0-	825 1	4085 3	Y	138	133 1			48	
							152 9								
10		5983 X	5120	-0-	-863	-0-	819 1	4113 3	Y	171	138 1			81	
							188 9								
11		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT				81	

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			
06		13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	2024 1	10893 3	Y	185	202 1	3 8		67	
							204 9								
07		13547 X	13144	-0-	-403	-0-	2065 1	10892 3	Y	170	177 1			60	
							187 9								
08		13547 X	13307	-0-	-240	-0-	2137 1	11045 3	Y	114	133 1			41	
							125 9								
09		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	2017 1	9985 3	Y	126	104 1	4 8		59	
							139 9								
10		13494 X	13494	-0-	-0-	-0-	2219 1	11147 3	Y	116	146 1			29	
							128 9								
11		11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-			Y	NO RPT				29	

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			
06		7500	5647	-0-	-1853	137274	5590 2	57 9	N	52				206	
07		7750	4680	-0-	-3070	134204	4601 2	79 9	N	72	174 1			104	
08		7750	3179	-0-	-4571	129633	2572 2	607 9	N	552	359 1			297	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	129633			N	3882	3821 1			358	
*10		4750	3080	-0-	-1670	127963	3046 2	34 9	N	31	114 1			275	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	127963			N	NO RPT				275	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)		61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC.		259789				ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ST. TR. 366-L NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 096388		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		57
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		57

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, S W (9150)		61054 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
DRILLMAR ENERGY, INC.		228366								
WADSWORTH, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 214584		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	30 1	76 2	N	27	184
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30 9	63 2	N	30	33
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29 1	75 2	N	22	55
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	33 9	81 2	N	20	75
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	27 1	67 2	N	32	107
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24 9	76 2	N	22	129

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
 EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

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
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	905	2	114	9	Y	104				182
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	895	2	123	9	Y	112	200	1		94
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1026	2	91	9	Y	83				177
09	DLQ G-10	1533	-0-	1533	1533	1431	2	102	9	Y	93	190	1		80
10	DLQ G-10	1612	-0-	1612	3145	1513	2	99	9	Y	90				170
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	3145					Y	NO RPT				170

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

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

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
 EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-				9
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				9
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-				9
09	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-				9
10	DLQ G-10	7	-0-	7	22	7	2			Y	-0-				9
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	22					Y	NO RPT				9

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

06	13800 X	13606	-0-	-194	-0-	13525	2	81	9	Y	74				180
07	14260 X	13076	-0-	-1184	-0-	12933	2	143	9	Y	130	109	1		201
08	14260 X	13201	-0-	-1059	-0-	13126	2	75	9	Y	68	216	1		53
09	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	16170	2	89	9	Y	81				134
10	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16308	2	131	9	Y	119	110	1		143
11	13620 X NO RPT		-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT				143

GRAVES ESTATE (WILCOX)GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 152691 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 9916 - 9930

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013															

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

06	510 N	319	-0-	-191	-0-	319	2			Y	-0-	6	1		7
07	527 N	506	-0-	-21	-0-	495	2	11	9	Y	10	13	1		4
08	527 N	377	-0-	-150	-0-	360	2	17	9	Y	15	9	1		10
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	7	1		6
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	453	2	21	9	Y	19	18	1		7
11	360 N NO RPT		-0-	-360	-0-					Y	NO RPT				7

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	Y	14	15	1		18
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	973	2	29	9	Y	26	32	1		12
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	778	2	29	9	Y	26	18	1		20
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14	18	1		16
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	982	2	37	9	Y	34	36	1		14
11	780 N NO RPT		-0-	-780	-0-					Y	NO RPT				14

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS							
CATHEXIS OIL & GAS, LLC		//CONT.//		139907												
GRAVES UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	242498	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	10034 - 10056				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: HARRIS							
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		3UT	RRCID ->	157013	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9698 - 9714				
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4UT	RRCID ->	157044	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.	9642 - 9700				
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MILTON, N. (13000)				61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS							
CATHEXIS OIL & GAS, LLC				139907												
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	039890	COMPL. DATE	07/23/1966	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	N/A				
06		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1454	2	9	9	Y	8	9	1	11	
07		1333 X	1137	-0-	-196	-0-	1115	2	22	9	Y	20	19	1	12	
08		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1889	2	26	9	Y	24	18	1	18	
09		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2071	2	18	9	Y	16	18	1	16	
10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2379	2	37	9	Y	34	36	1	14	
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			14	

HAMILL G. U. #3		WELL #:		1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A				
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2068	2	9	9	Y	8	10	1	11	
07		1891 N	1823	-0-	-68	-0-	1798	2	25	9	Y	23	24	1	10	
08		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2399	2	39	9	Y	35	21	1	24	
09		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2631	2	18	9	Y	16	21	1	19	
10		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3021	2	45	9	Y	41	43	1	17	
11		2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			17	

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF.	N/A				
06		150 N	38	-0-	-112	-0-	38	2			Y	-0-			36	
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	144	2	12	9	Y	11	16	1	31	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	Y	2	18	1	15	
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			15	
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	9	1	11	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			11	

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
CATHESIS OIL & GAS, LLC		//CONT.// 139907									
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993			TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		3005 X	3005	-0-	-0-	2986	2	19 9	Y	17	23
07		2883 N	2737	-0-	-146	2697	2	40 9	Y	36	18
08		3100 N	3190	-0-	90	3149	2	41 9	Y	37	28
09		3571 X	3481	-0-	-90	3453	2	28 9	Y	25	26
10		4019 X	4019	-0-	-0-	3965	2	54 9	Y	49	21
11		3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT	21

GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030		
06		6360 X	5429	-0-	-931	5403	2	26 9	Y	24	87
07		6572 X	6379	-0-	-193	6295	2	84 9	Y	76	108
08		7780 X	7780	-0-	-0-	7715	2	65 9	Y	59	31
09		8303 X	8303	-0-	-0-	8240	2	63 9	Y	57	88
10		8462 X	8462	-0-	-0-	8376	2	86 9	Y	78	97
11		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-			Y	NO RPT	97

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006		
06		408 N	408	-0-	-0-	352	2	56 9	Y	51	150
07		364 N	364	-0-	-0-	364	2		Y	-0-	150
08		368 N	368	-0-	-0-	368	2		Y	-0-	150
09		T. A.	325	-0-	325	325	2		Y	-0-	150
10		T. A.	356	-0-	356	356	2		Y	-0-	150
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	681			Y	NO RPT	150

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393		
06		8490 X	4878	-0-	-3612	4848	2	30 9	Y	27	55
07		8773 X	8612	-0-	-161	8571	2	41 9	Y	37	92
08		8773 X	8746	-0-	-27	8683	2	63 9	Y	57	149
09		6816 X	6816	-0-	-0-	6758	2	58 9	Y	53	22
10		7478 X	7478	-0-	-0-	7404	2	74 9	Y	67	89
11		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			Y	NO RPT	89

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 033420		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080		
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1									
06		1970 N	1970	-0-	-0-	90	1	1847	2	N	30
						33	9				120
07		2029 N	2029	-0-	-0-	93	1	1911	2	N	23
						25	9				143
08		1952 N	1952	-0-	-0-	93	1	1835	2	N	22
						24	9				165
09		1980 N	1765	-0-	-215	90	1	1660	2	N	14
						15	9				179
10		2015 N	1780	-0-	-235	90	1	1669	2	N	19
						21	9				198
*11		1890 N	1606	-0-	-284	90	1	1504	2	N	11
						12	9				209

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.// 450175								
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	90 1	10538 2	N	101	184
						111 9				
07	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	93 1	11036 2	N	110 179 1	115
						121 9				
08	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	93 1	10970 2	N	98	213
						108 9				
09	DLQ G-10	10359	-0-	10359	10359	90 1	10152 2	N	106 182 1	137
						117 9				
10	20139 X	9780	-0-	-10359	-0-	93 1	9565 2	N	111 194 1	54
						122 9				
*11	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	90 1	10262 2	N	119	173
						131 9				

BUSCH G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 039549		COMPL. DATE 06/01/1966		TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A		
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	90 1	14 2	Y	-0-	128
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	93 1	29 2	Y	-0-	128
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 2	Y	-0-	128
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	128
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	1	129
						1 9				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	129

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210		
06	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12135 3	182 9	N	165	194
07	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	17330 3	219 9	N	199 179 1	161
08	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	13372 3	183 9	N	166 178 1	157
09	DLQ G-10	13272	-0-	13272	13272	13087 3	185 9	N	168 182 1	143
10	28886 X	15614	-0-	-13272	-0-	15415 3	199 9	N	181 180 1	144
*11	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14689 3	190 9	N	173 177 1	140

HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132		
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5696 3	37 9	N	34 183 1	49
07	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6193 3	67 9	N	61	166
08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6770 3	35 9	N	32	108
09	DLQ G-10	7123	-0-	7123	7123	7095 3	28 9	N	25	133
10	14046 X	6923	-0-	-7123	-0-	6891 3	32 9	N	29	162
*11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6630 3	21 9	N	19	181

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 3LT		RRCID -> 157012		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4LT	RRCID -> 157019	COMPL. DATE 07/17/1995	TOTAL DEPTH 12369	PERF.12026	- 12050				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	90 1	3766 2	Y		31			213
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	34 9	93 1	3896 2	Y	31	175 1		69
08	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	34 9	93 1	3949 2	Y	9			78
09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	10 9	90 1	3582 2	Y	31			109
10	4123 X	3785	-0-	-338	-0-	34 9	87 1	3668 2	Y	27			136
*11	3930 X	3882	-0-	-48	-0-	30 9	90 1	3757 2	Y	32			168
						35 9							

SWEENEY GU #2		WELL #:		1	RRCID -> 179756	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13044	- 13104				
06	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	90 1	11504 2	N		110	178 1		56
07	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	121 9	93 1	11987 2	N	114			170
08	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	125 9	93 1	12586 2	N	111	178 1		103
09	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	122 9	90 1	11363 2	N	115	175 1		43
10	13361 X	11846	-0-	-1515	-0-	127 9	93 1	11620 2	N	121			164
*11	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	133 9	90 1	12811 2	N	133	183 1		114
						146 9							

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 186889	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 16700	PERF.15080	- 15100				
06	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	90 1	5073 2	N		33	176 1		153
07	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	36 9	93 1	5179 2	N	33			186
08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	36 9	93 1	5227 2	N	2			188
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	2 9	90 1	4798 2	N	2			190
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	2 9	93 1	5295 2	N	28			218
*11	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	31 9	90 1	5088 2	N	30			248
						33 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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT						-0-

MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID -> 069676	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 7162	PERF. N/A					
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-						-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		119	RRCID ->	037878	COMPL. DATE	06/19/1988	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 6704 - 6837		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HILMAR		WELL #:		2	RRCID ->	197160	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7096 - 7118		
06	3570 #	1735	-0-	-1835	-0-	1735	2		N	-0-			55
07	3689 #	2021	-0-	-1668	-0-	2021	2		N	-0-			55
08	3085 R	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			55
09	3299 R	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-			55
10	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			55
*11	3582 R	3582	-0-	-0-	-0-	3582	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 7400)				62725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7600)			62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648								
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:	78	RRCID ->	007438	COMPL. DATE	04/21/1951	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7601 - 7645
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOORES (YEGUA 7900)			62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648								
DYER			WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225
06		2310 #	1713	-0-	-597	-0-	1713	2	N	-0-	154
07		2387 #	1520	-0-	-867	-0-	1520	2	N	-0-	154
08		2046 #	1776	-0-	-270	-0-	1776	2	N	-0-	154
09		2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-	154
10		2923 R	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	-0-	154
*11		2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2531	2	17 9 N	15	169
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOORE, J.M. ETAL			WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 - 6600
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC			532988								
BUCKALEW			WELL #:	1	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MOORES ORCHARD*
CML EXPLORATION, LLC
MOORE, J. M., ETAL

62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
120648
WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

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

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

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

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

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

MOORE, J. M. ET AL

WELL #: 198 RRCID -> 156913 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 2590 - 2704

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

MOORE, J. M. ET AL

WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN)
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC
LOSACK

62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
532988
WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CARTER-LANGHAM, INC. 138630
 FREUDENSBRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9300	8630	-0-	-670	-0-	1000	1	7630	2	N	-0-				27
07	9610	8066	-0-	-1544	-0-	1000	1	7066	2	N	-0-				27
08	9610	3587	-0-	-6023	-0-	1000	1	2393	2	N	176	176	1		27
09	7950	6925	-0-	-1025	-0-	1000	1	5925	2	N	-0-				27
10	8215	2807	-0-	-5408	-0-	1000	1	1807	2	N	-0-				27
11	7950	2255	-0-	-5695	-0-	1000	1	1255	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 CYPRESS E & P CORPORATION 195903
 MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230

M O	2610 #	2973	-0-	363 B	-17018	2970	2	3 9	N	3	125
06	2610 #	2973	-0-	363 B	-17018	2970	2	3 9	N	3	125
07	2759 #	5690	-0-	2931 B	-14087	5690	2		N	-0-	125
08	2759 #	3764	-0-	1005 B	-13082	3764	2		N	-0-	125
09	2970 #	3344	-0-	374 B	-12708	3344	2		N	-0-	125
10	5704 #	2969	-0-	-2735 B	-15443	2967	2	2 9	N	2	127
11	5520 #	3073	-0-	-2447 B	-17890	3070	2	3 9	N	3	130

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
 GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

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

DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

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

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NORTH CHOICE EXPLORATION, INC. MIDDLETON		//CONT.//		63159 001 150655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
		WELL #:		1ST	RRCID ->	262466	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL	DEPTH	14814	PERF.	15780 - 15802		
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	EOM BALANCE
06		78600 X	69313	-0-	-9287	-0-	65938 2	3375 9	N		3068	2640 1			670
07		81189 X	69030	-0-	-12159	-0-	65902 2	3128 9	N		2844	3188 1			326
08		78585 X	68463	-0-	-10122	-0-	65218 2	3245 9	N		2950	2796 1			480
09		72810 X	64914	-0-	-7896	-0-	62100 2	2814 9	N		2558	2708 1			330
10		74400 X	64602	-0-	-9798	-0-	61863 2	2739 9	N		2490	2494 1			326
11		69300 X	57732	-0-	-11568	-0-	55117 2	2615 9	N		2377	2104 1			599

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC DOBERMAN UNIT				63159 495 916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
		WELL #:		1ST	RRCID ->	262727	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.	12854 - 13138		
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	EOM BALANCE
06		103401 X	103401	-0-	-0-	-0-	270 1	101420 2	N		1555	1579 1			234
07		99851 X	85753	-0-	-14098	-0-	1711 9	270 1	N		1418	1472 1	1 8		179
08		104408 X	84220	-0-	-20188	-0-	1560 9	279 1	N		1179	1160 1	1 8		197
09		83316 X	83316	-0-	-0-	-0-	1297 9	270 1	N		1271	1208 1	5 8		255
10		72560 X	72560	-0-	-0-	-0-	1398 9	261 1	N		1091	1176 1			170
*11		90000 X	55572	-0-	-34428	-0-	1200 9	243 1	N		963	948 1	1 8		184
							1059 9	54270 2							

MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN				63161 500 447952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
		WELL #:		2FL	RRCID ->	198085	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	11516 - 11590		
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	EOM BALANCE
06		58565 X	58565	-0-	-0-	-0-	233 1	57950 2	Y		347	231 1			308
07		59785 X	59785	-0-	-0-	-0-	382 9	123 1	Y		314	400 1			222
08		58466 X	57143	-0-	-1323	-0-	123 1	345 9	Y		391	324 1			289
09		58560 X	53107	-0-	-5453	-0-	165 1	430 9	Y		301	159 1			431
10		60512 X	53694	-0-	-6818	-0-	132 1	132 1	Y		293	357 1			367
11		58560 X	48881	-0-	-9679	-0-	331 9	322 9	Y		260	176 1			451
							3 1	48592 2							
							286 9								

MARIALLAN				WELL #:		1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL	DEPTH	10724	PERF.	10442 - 10500
06		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	1305 1	3689 2	Y		-0-				-0-
07		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1208 1	2669 2	Y		-0-				-0-
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	1387 1	3217 2	Y		-0-				-0-
09		4980 X	2698	-0-	-2282	-0-	757 1	1941 2	Y		-0-				-0-
10		5146 X	3665	-0-	-1481	-0-	912 1	2753 2	Y		-0-				-0-
11		4980 X	2518	-0-	-2462	-0-	708 1	1810 2	Y		-0-				-0-

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) OMIMEX PETROLEUM, INC. SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT				63192 500 622720		ASSOCIATED		49B				CNTY: LIBERTY			
		WELL #:		3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL	DEPTH	6848	PERF.	6596 - 6602		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)				63196 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY		
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720									
DAVIS, SWILLEY				WELL #:	1	RRCID ->	086941	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6486 - 6544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720									
VINSON, P. E.				WELL #:	4	RRCID ->	191313	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6890 - 6893
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)				63239 222	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
WASH-MCADAMS -A- UNIT				WELL #:	2HU	RRCID ->	173192	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	11723 - 11743
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)				63239 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WALKER		
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP				027474									
GIBBS BROTHERS				WELL #:	1H	RRCID ->	265549	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	12406	PERF.	N/A
06	7500	968753	-0-	961253	2570859	890780	1	77477	2	N	451	71 8	380
						496	9						
07	7750	912193	-0-	904443	3475302	844210	1	67540	2	N	403	559 1 15 8	209
						443	9						
08	7750	1089668	-0-	1081918	4557220	1015060	1	74205	2	N	366	358 1 42 8	175
						403	9						
09	7500	717321	-0-	709821	5267041	664590	1	52438	2	N	266	178 1 30 8	233
						293	9						
10	0 W	1030719	-0-	1030719	6297760	965649	1	64472	2	N	544	514 1 9 8	254
						598	9						
11	0 W	935141	-0-	935141	7232901	876384	1	58265	2	N	447	363 1 17 8	321
						492	9						

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	036327	COMPL. DATE	05/07/1965	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	N/A
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2	9	N	2		144
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2184	2	11	9	N	10		154
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	N	8		162
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	-0-		162
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	3		165
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-		165

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WASH-MCADAMS		WELL #: 3H		RRCID -> 170345		COMPL. DATE 07/09/1998			TOTAL DEPTH 11995 PERF.11980 - 18886					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650					
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	2	N	-0-			53
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	149	1	299	2	N	-0-			53
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	N	-0-			53
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	N	-0-			53
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			53
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	220	1	710	2	N	-0-	13	0	40

COLBURN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001					
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-			72
07	1581 N	148	-0-	-1433	-0-	49	1	99	2	N	-0-			72
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-			72
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			72
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			72
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	13	1	59

DICKENS UNIT A-231		WELL #: 1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901					
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	N	-0-			179
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	-0-			179
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	N	14			193
09	1230 N	934	-0-	-296	-0-	31	1	903	2	N	-0-			193
10	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	55	1	1151	2	N	-0-			193
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1429	2	N	12	7	1	198
						13	9							

PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930					
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	50	1	588	2	N	-0-			218
07	837 N	735	-0-	-102	-0-	56	1	679	2	N	-0-			218
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			218
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	36	1	1054	2	N	21	2	1	237
						23	9							
10	744 N	293	-0-	-451	-0-	13	1	280	2	N	-0-			237
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	N	31	192	1	76
						34	9							

WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322					
06	690 N	328	-0-	-362	-0-	13	1	315	2	N	-0-			185
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	79	1	772	2	N	-0-			185
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			185
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			185
10	713 N	111	-0-	-602	-0-	111	2			N	-0-			185
*11	690 N	17	-0-	-673	-0-	17	2			N	-0-			185

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11442 - 19860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	80 1	1881 2	N	10		37
07	2201 N	1594	-0-	-607	-0-	11 9					
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	148 1	1446 2	N	-0-		37
09	1980 N	443	-0-	-1537	-0-	191 1	1222 2	N	28		65
10	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	31 9					
*11	3000 N	4295	-0-	1295	1295	65 1	374 2	N	4		69
						4 9					
						106 1	2677 2	N	15		84
						17 9					
						291 1	3973 2	N	28		112
						31 9					

RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11826 - 17233	
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	89 1	1055 2	N	39	184 1	60
07	1085 N	829	-0-	-256	-0-	43 9					
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	63 1	757 2	N	8		68
09	1200 N	582	-0-	-618	-0-	9 9					
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	1168 2	6 9	N	5		73
11	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	18 1	535 2	N	26		99
						29 9					

TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13481 - 21295	
06	DLQ G-10	11940	-0-	11940	50130	2571 1	9341 2	N	25		140
07	DLQ G-10	13691	-0-	13691	63821	28 9					
08	DLQ G-10	8843	-0-	8843	72664	3052 1	10639 2	N	-0-		140
09	80906 X	8242	-0-	-72664	-0-	8819 2	24 9	N	22		162
10	11997 X	11902	-0-	-95	-0-	8154 2	88 9	N	80		242
11	11610 X	9666	-0-	-1944	-0-	11866 2	36 9	N	33	180 0	95
						9559 2	107 9	N	97		192

BOMBAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF.12944 - 20480	
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-		164
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-		164
08	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2		N	-0-		164
09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-		164
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3013 2	4 9	N	4		168
*11	3000 N	3759	-0-	759	759	3753 2	6 9	N	5		173

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	
06	2730 X	1270	-0-	-1460	-0-	295 1	969 2	N	5		63
07	3038 X	2118	-0-	-920	-0-	6 9					
08	3069 X	2361	-0-	-708	-0-	390 1	1719 2	N	8		71
09	2970 X	1859	-0-	-1111	-0-	9 9					
10	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	465 1	1889 2	N	6		77
11	2280 X	2207	-0-	-73	-0-	7 9					
						355 1	1496 2	N	7		84
						8 9					
						443 1	1875 2	N	7		91
						8 9					
						424 1	1776 2	N	6		97
						7 9					

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701													
ZBORIL, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 130032		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2700 X	1565	-0-	-1135	-0-	361	1	1187	2	N	15				142
07	2821 X	2470	-0-	-351	-0-	17	9	453	1	N	19				161
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	21	9	599	1	N	-0-				161
09	2760 X	2005	-0-	-755	-0-	385	1	1620	2	N	-0-				161
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	532	1	2251	2	N	64				225
11	2940 X	2343	-0-	-597	-0-	70	9	447	1	N	20				245
						22	9								

ZBORIL, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 130570		COMPL. DATE 04/21/1989			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880						
06	2850 X	295	-0-	-2555	-0-	69	1	226	2	N	-0-				29
07	2945 X	1027	-0-	-1918	-0-	190	1	837	2	N	-0-				29
08	2945 X	503	-0-	-2442	-0-	99	1	404	2	N	-0-				29
09	2460 X	2375	-0-	-85	-0-	456	1	1919	2	N	-0-				29
10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	426	1	1802	2	N	74				103
11	990 X	935	-0-	-55	-0-	81	9	180	1	N	-0-				103

NAISER, J.E. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131991		COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861						
06	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	1832	1	6014	2	N	171	171	1		-0-
07	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	188	9	1697	1	N	172	172	1		-0-
08	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	189	9	1838	1	N	165	165	1		-0-
09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	182	9	1407	1	N	-0-				-0-
10	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	1728	1	7310	2	N	333	178	1		155
*11	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	366	9	1585	1	N	165	173	1		147
						182	9								

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685						
06	6930 X	3131	-0-	-3799	-0-	731	1	2399	2	N	1				170
07	7161 X	5593	-0-	-1568	-0-	1	9	1032	1	N	9				179
08	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	10	9	1332	1	N	8				187
09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	9	9	974	1	N	10				197
10	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	11	9	1310	1	N	10				207
11	6540 X	6138	-0-	-402	-0-	11	9	1181	1	N	7				214
						8	9								

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838						
06	6990 X	2968	-0-	-4022	-0-	693	1	2275	2	N	-0-				197
07	7223 X	6938	-0-	-285	-0-	1283	1	5655	2	N	-0-				197
08	7223 X	7089	-0-	-134	-0-	1401	1	5688	2	N	-0-				197
09	6990 X	3479	-0-	-3511	-0-	668	1	2811	2	N	-0-				197
10	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	1505	1	6368	2	N	-0-				197
11	6870 X	4596	-0-	-2274	-0-	885	1	3711	2	N	-0-				197

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085													
BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		720 X	577	-0-	-143	-0-	574 2	3 9	N	3			118
07		899 X	636	-0-	-263	-0-	636 2		N	-0-			118
08		899 X	428	-0-	-471	-0-	428 2		N	-0-			118
09		870 X	352	-0-	-518	-0-	352 2		N	-0-			118
10		837 X	254	-0-	-583	-0-	254 2		N	-0-			118
*11		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			118

VIPER S.W.D., LLC 886209													
STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966													
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	450 2	73 9	N	66	168 1		30
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1590 2	123 9	N	112			142
08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2257 2	145 9	N	132	175 1		99
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1278 2	51 9	N	46			145
10		1209 N	604	-0-	-605	-0-	593 2	11 9	N	10			155
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			155

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352													
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350													
06		5320 R	5320	-0-	-0-	-0-	1140 1	4180 2	N	-0-			-0-
07		5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	1140 1	4071 2	N	-0-			-0-
08		5859 #	5160	-0-	-699	-0-	1174 1	3986 2	N	-0-			-0-
09		5670 #	4601	-0-	-1069	-0-	1136 1	3465 2	N	-0-			-0-
10		5859 #	4768	-0-	-1091	-0-	1083 1	3685 2	N	-0-			-0-
11		5310 #	3788	-0-	-1522	-0-	1110 1	2678 2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
ARIES OPERATING, LP 030128													
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			77
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

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													
06		600 #	440	-0-	-160	-0-	440 2		N	-0-			-0-
07		620 #	258	-0-	-362	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
09		480 #	351	-0-	-129	-0-	351 2		N	-0-			-0-
10		465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11		450 #	278	-0-	-172	-0-	278 2		N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK (2000)													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.													
FRNKA, W.R.													
64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO													
144535													
WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 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

06		2160 N	1965	-0-	-195 B	-0-	227 1	1738 2	N	-0-			-0-
07		2263 N	1729	-0-	-534 B	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
08		2231 N	1818	-0-	-413 B	-0-	188 1	1630 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1980 N	1681	-0-	-299 B	-0-	219 1	1462 2	N	-0-			-0-
10		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	244 1	1709 2	N	-0-			-0-
*11		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	227 1	1732 2	N	-0-			-0-

FRNKA, W.R.													
WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150													

06		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	50 1	385 2	N	-0-			-0-
07		496 N	370	-0-	-126 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
08		465 N	389	-0-	-76 B	-0-	40 1	349 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	365	-0-	-85 B	-0-	47 1	318 2	N	-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	51 1	360 2	N	-0-			-0-
*11		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	49 1	371 2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK (3950)													
JAMEX, INC.													
SHIMEK SWD													
64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO													
429659													
WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A													

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

MONITOR O&G, L.L.C.													
LEHRER "C"													
576645													
WELL #: 1D RRCID -> 199783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4210 - 4610													

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

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
HOUSTON ARTS ENDOWMENT													
64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
048169													
WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 12098 - 13074													

06		9443	9443	-0-	-0-	-0-	300 1	8939 2	N	185	364 1		70
							204 9						
07		9757	9757	-0-	-0-	-0-	310 1	9247 2	N	182			252
							200 9						
08		9083	9083	-0-	-0-	-0-	307 1	8558 2	N	198	206 1		244
							218 9						
09		7980	7436	-0-	-544	-0-	300 1	6937 2	N	181	200 1		225
							199 9						
10		8246	8215	-0-	-31	-0-	310 1	7720 2	N	168	199 1		194
							185 9						
11		7980	NO RPT	-0-	-7980	-0-			N	NO RPT			194

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.		5057	-0-	5057	5057	293 1	4764 2		N	-0-	-0-
10	T. A.		20471	-0-	20471	25528	301 1	20168 2		N	2	2 8
							2 9					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25528				N	NO RPT	-0-

MYKAWA NEW (MIO. 3625)			64185 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS			
SMITH, L. C.			793200									
FORBES, E. E.			WELL #: 3	RRCID -> 035060	COMPL. DATE 11/30/1964	TOTAL DEPTH 4570	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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		
06	420 X	159	-0-	-261	-0-	59 1	100 2			N	-0-	-0-
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	254 1	432 2			N	-0-	-0-
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	165 1	282 2			N	-0-	-0-
09	450 X	189	-0-	-261	-0-	70 1	119 2			N	-0-	-0-
10	682 X	88	-0-	-594	-0-	33 1	55 2			N	-0-	-0-
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-

NADA (FRIO 3640)			64310 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
VISTATEX ENERGY LLC			886279									
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 T	RRCID -> 220331	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 4509	PERF. 3945	-		3948		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

NADA (FRIO 3970)		64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
BAPTIST		WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		3270 #	1811	-0-	-1459 B	-17732	300 1	1511 2	N	-0-	-0-
07		3379 #	2347	-0-	-1032 B	-18764	310 1	2037 2	N	-0-	-0-
08		3379 #	2396	-0-	-983 B	-19747	310 1	2086 2	N	-0-	-0-
09		3060 #	3586	-0-	526 B	-19221	240 1	3346 2	N	-0-	-0-
10		2604 #	456	-0-	-2148 B	-21369	30 1	426 2	N	-0-	-0-
11		2310 #	NO RPT	-0-	-2310 B	-23679			N	NO RPT	-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			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-22867			N	-0-	-0-

NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VISTATEX ENERGY LLC		886279									
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778			
06	DLQ G-10	8450	-0-	8450	37712	8330 2	120 9	N	109	173 1	158
07	DLQ G-10	9232	-0-	9232	46944	9101 2	131 9	N	119	177 1	100
08	DLQ G-10	9088	-0-	9088	56032	8944 2	144 9	N	131		231
09	64831 X	8799	-0-	-56032	-0-	8616 2	183 9	N	166	178 1	219
*10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8348 2	114 9	N	104	179 1	144
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-			N	NO RPT		144

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837			
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1									
06	3000 N	7093	-0-	4093	9686	7036 2	57 9	N	52	184 1	34
07	17802 X	8116	-0-	-9686	-0-	8075 2	41 9	N	37		71
08	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8131 2	45 9	N	41		112
09	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6276 2	40 9	N	36		148
10	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7620 2	54 9	N	49	177 1	20
*11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5232 2	32 9	N	29		49

NADA (YEGUA 6400) 64310 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 VISTATEX ENERGY LLC 886279
 CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229709 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6376 - 6380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73			210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	179	1	90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89			179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	81	178	1	82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			168

NADA, SE. (WILCOX 9700) 64316 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 CAMOIL, INC. 127449
 POPP ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226882 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	66315			N	NO RPT			-0-

NADA, SW. (4300) 64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CAMOIL, INC. 127449
 AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 173561 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341

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

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

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

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	126	-0-	-0-	126	126	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	126			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3637				Y	NO RPT					-0-
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-

SITTEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 263569		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656								
06	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					334
07	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					334
08	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	26	259	1			101
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					101
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #: 2H		RRCID -> 178515		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-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						
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-					47
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	N	-0-					47
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	2	N	-0-					47
09	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	62	1	972	2	N	-0-					47
10	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	65	1	986	2	N	-0-					47
11	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	62	1	946	2	N	-0-					47

MARTIN, R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 186888		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377								
06	2430 X	198	-0-	-2232	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	218	-0-	-2262	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
08	2480 X	214	-0-	-2266	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
09	2400 X	214	-0-	-2186	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1200 X	160	-0-	-1040	-0-	11	1	149	2	N	-0-
07		1240 X	156	-0-	-1084	-0-	9	1	147	2	N	-0-
08		1240 X	158	-0-	-1082	-0-	9	1	149	2	N	-0-
09		570 X	164	-0-	-406	-0-	10	1	154	2	N	-0-
10		248 X	197	-0-	-51	-0-	12	1	185	2	N	-0-
*11		170 X	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
06		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	362	1	5294	2	N	47
07		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	274	1	4182	2	N	47
08		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	302	1	4658	2	N	47
09		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	297	1	4644	2	N	47
*10		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	252	1	3841	2	N	47
*11		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	244	1	3755	2	N	47

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
06		1320 N	974	-0-	-346	-0-	974	2			N	-0-
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-
11		900 N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
06		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-
07		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-
08		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-
09		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-
10		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-
*11		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
06		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	15058	2			N	-0-
07		13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-
08		13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-
09		16440 X	12191	-0-	-4249	-0-	12191	2			N	-0-
10		16988 X	12673	-0-	-4315	-0-	12673	2			N	-0-
11		15060 X	11890	-0-	-3170	-0-	11890	2			N	-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	-0-
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-	-0-
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-	-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-	-0-
11		900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2		N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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												
06		4350 X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2		N	-0-	-0-
07		4433 X	4364	-0-	-69	-0-	4364	2		N	-0-	-0-
08		4402 X	4381	-0-	-21	-0-	4381	2		N	-0-	-0-
09		T. A.	4210	-0-	4210	4210	4210	2		N	-0-	-0-
10		T. A.	4346	-0-	4346	8556	4346	2		N	-0-	-0-
11		T. A.	4144	-0-	4144	12700	4144	2		N	-0-	-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
06		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	348	1	7644	2	N	-0-
07		12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	372	1	12502	2	N	-0-
08		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	360	1	6087	2	N	-0-
09		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	348	1	6935	2	N	-0-
10		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	360	1	5096	2	N	-0-
*11		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	348	1	5202	2	N	-0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	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												
06		7680 X	6689	-0-	-991	-0-	348	1	6341	2	N	-0-
07		7254 X	7029	-0-	-225	-0-	372	1	6657	2	N	-0-
08		6727 X	6597	-0-	-130	-0-	360	1	6237	2	N	-0-
09		T. A.	6223	-0-	6223	6223	348	1	5875	2	N	-0-
10		T. A.	6082	-0-	6082	12305	360	1	5722	2	N	-0-
11		T. A.	5788	-0-	5788	18093	348	1	5440	2	N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

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

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502														

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

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949														

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

06	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2		N	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957														

06	2880	X	2535	-0-	-345	-0-	2513	2	22	9	N	20		53
07	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	2768	2	24	9	N	22		75
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2828	2	24	9	N	22		97
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2774	2	25	9	N	23		120
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2826	2	28	9	N	25		145
*11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2757	2	28	9	N	25		170

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143														

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11	840	N	380	-0-	-460	-0-	380	2		N	-0-			-0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874														

06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	348	1	1971	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	3236	-0-	136	-0-	372	1	2864	2	N	-0-		-0-
08	136	N	-0-	-0-	-136	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	348	1	2315	2	N	-0-		-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	360	1	248	2	N	-0-		-0-
11	1740	X	348	-0-	-1392	-0-	348	1			N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		720 X	650	-0-	-70	-0-	650 2		N	-0-		-0-	
07		744 X	572	-0-	-172	-0-	572 2		N	-0-		-0-	
08		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-	
09		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-		-0-	
10		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-		-0-	
*11		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		-0-	

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302													
06		1680 X	1421	-0-	-259	-0-	1421 2		N	-0-		10	
07		1736 X	1630	-0-	-106	-0-	1630 2		N	-0-		10	
08		1643 X	1169	-0-	-474	-0-	1169 2		N	-0-		10	
09		1590 X	1241	-0-	-349	-0-	1241 2		N	-0-		10	
10		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		10	
11		1590 X	1441	-0-	-149	-0-	1441 2		N	-0-		10	

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587													
06		1680 N	1331	-0-	-349	-0-	1331 2		N	-0-		-0-	
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		-0-	
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-	
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		-0-	
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-	
*11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-		-0-	

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020													
06		3150 X	2942	-0-	-208	-0-	348 1	2594 2	N	-0-		-0-	
07		2852 X	1845	-0-	-1007	-0-	372 1	1473 2	N	-0-		-0-	
08		2697 X	723	-0-	-1974	-0-	360 1	363 2	N	-0-		-0-	
09		2430 X	90	-0-	-2340	-0-	90 2		N	-0-		-0-	
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		-0-	
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-		-0-	

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920													
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-	

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925													
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1357 2	4 9	N	4		14	
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		14	
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		14	
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		14	
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		14	
11		750 N	744	-0-	-6	-0-	718 2	26 9	N	24		38	

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966														
06	4170	X	4090	-0-	-80	-0-	4061	2	29	9	N	26		223
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4609	2	2	9	N	2	185 1	40
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4440	2	29	9	N	26		66
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4298	2	25	9	N	23		89
10	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4095	2	30	9	N	27		116
11	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	3997	2	29	9	N	26		142
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250														
06	23400	X	13447	-0-	-9953	-0-	300	1	13004	2	N	130	193 1	97
07	24180	X	13327	-0-	-10853	-0-	300	1	12867	2	N	145	185 1	57
08	22320	X	10429	-0-	-11891	-0-	310	1	10119	2	N	-0-		57
09	17160	X	13317	-0-	-3843	-0-	300	1	12917	2	N	91		148
10	16926	X	11108	-0-	-5818	-0-	11095	2	13	9	N	12		160
11	13440	X	10816	-0-	-2624	-0-	10790	2	26	9	N	24		184
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150														
06	6270	X	5313	-0-	-957	-0-	5313	2			N	-0-		-0-
07	5983	X	5453	-0-	-530	-0-	5453	2			N	-0-		-0-
08	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	5548	2			N	-0-		-0-
09	5670	X	5186	-0-	-484	-0-	5186	2			N	-0-		-0-
10	5797	X	4888	-0-	-909	-0-	4888	2			N	-0-		-0-
*11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-		-0-
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280														
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3		80
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	568	2	18	9	N	16		96
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	566	2	17	9	N	15		111
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	N	20		131
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	536	2	10	9	N	9		140
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	500	2	3	9	N	3		143
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960														
06	5790	X	4910	-0-	-880	-0-	4910	2			N	-0-		-0-
07	5394	X	4948	-0-	-446	-0-	4948	2			N	-0-		-0-
08	5301	X	4897	-0-	-404	-0-	4897	2			N	-0-		-0-
09	5100	X	4932	-0-	-168	-0-	4932	2			N	-0-		-0-
10	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	4835	2			N	-0-		-0-
11	4920	X	4802	-0-	-118	-0-	4802	2			N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GRIMES					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004													COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11938 - 16200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1654	2	8	9	N	7			170			
07		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2	1	9	N	1			171			
08		3906 X	1943	-0-	-1963	-0-	1943	2			N	-0-			171			
09		3780 X	1627	-0-	-2153	-0-	1627	2			N	-0-			171			
10		2449 X	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			N	-0-			171			
*11		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			171			

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251													COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 14288		PERF.10930 - 15180	
06		2310 N	2087	-0-	-223	-0-	290	1	1785	2	N	11	192	1	36			
							12	9										
07		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	310	1	2141	2	N	25			61			
							28	9										
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	300	1	1744	2	N	19			80			
							21	9										
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	290	1	1721	2	N	19			99			
							21	9										
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	300	1	1504	2	N	22			121			
							24	9										
11		2010 N	2006	-0-	-4	-0-	290	1	1694	2	N	20			141			
							22	9										

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811													COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.12137 - 15875	
06		7410 X	6096	-0-	-1314	-0-	6096	2			N	-0-			-0-			
07		7657 X	7096	-0-	-561	-0-	7096	2			N	-0-			-0-			
08		7657 X	7443	-0-	-214	-0-	7443	2			N	-0-			-0-			
09		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-			-0-			
10		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-			-0-			
11		7200 X	5535	-0-	-1665	-0-	5535	2			N	-0-			-0-			

F.I.G. ENERGY, LLC 257281													COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13360 - 18570	
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057																		
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-			
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153													COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14948 - 18106	
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913																		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND)			64679 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
M.J.O.G., INC.			518396									
NEAL, J. M. ESTATE			WELL #:	B 1	RRCID ->	173560	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7078 - 7082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21

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
06		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906 2	N	-0-			-0-
07		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501 2	N	-0-			-0-
08		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587 2	N	-0-			-0-
09		5550 X	5096	-0-	-454	-0-	5096 2	N	-0-			-0-
10		5735 X	5643	-0-	-92	-0-	5643 2	N	-0-			-0-
11		5550 X	5128	-0-	-422	-0-	5128 2	N	-0-			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC			950468									
STEFFEK			WELL #:	1	RRCID ->	199709	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4433 - 4440
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2012 - WELL PLUGGED 11/17/12												

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG)			64795 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FORT BEND		
COPPERHEAD OPERATING, LLC			177350									
S.I.G.-MEYER			WELL #:	1	RRCID ->	168869	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6706 - 6716
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OASIS PETROLEUM, LLC			617483									
S.I.G. - VALLET			WELL #:	1	RRCID ->	162945	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	6757 - 6766
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

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
06		1410 #	907	-0-	-503	-0-	833 2	74 9	N	67		157
07		1333 #	928	-0-	-405	-0-	881 2	47 9	N	43		200
08		1333 #	1058	-0-	-275	-0-	919 2	139 9	N	126	271 1	55
*09		1290 #	897	-0-	-393	-0-	897 2		N	-0-		55
*10		1085 #	822	-0-	-263	-0-	822 2		N	-0-		-0-
11		900 #	316	-0-	-584	-0-	316 2		N	-0-		-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 STAVINOHHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	960 X	606	-0-	-354	-0-	606	2			N	-0-			22
07	899 X	641	-0-	-258	-0-	641	2			N	-0-			22
08	899 X	669	-0-	-230	-0-	668	2	1	9	N	1	3	1	20
*09	870 X	652	-0-	-218	-0-	652	2			N	-0-			20
*10	775 X	598	-0-	-177	-0-	598	2			N	-0-			-0-
11	630 X	29	-0-	-601	-0-	29	2			N	-0-			-0-

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

06	120 X	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-			35
07	124 X	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			35
08	124 X	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			35
*09	120 X	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			35
*10	93 X	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CYPRESS E & P CORPORATION 195903
 KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

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

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP BROOKS A-4 WELL #: 3 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011 - PLUGGED 8/23/2011

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: AUSTIN			
ALEXANDER, GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	148822	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	11089	PERF.10104 - 10684	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIKESKA, JERRY		WELL #:	1	RRCID ->	164970	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10468 - 10484	
06	5400	X	3905	-0-	-1495	-0-	123 1	3743 2	N	35	163
							39 9				
07	4371	X	4101	-0-	-270	-0-	154 1	3915 2	N	29 167 1	25
							32 9				
08	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	154 1	3770 2	N	29	54
							32 9				
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	215 1	5305 2	N	47	101
							52 9				
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	211 1	5264 2	N	54	155
							59 9				
*11	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	263 1	5802 2	N	97 178 1	74
							107 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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: AUSTIN			
PHILLIPS, H. S.		WELL #:	1	RRCID ->	203940	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10632 - 10900	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2011 - PLUGGED 06/21/11

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		65080 150 300824		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
WELL #:		2		RRCID -> 162926		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 10094 - 10110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	26 1	95 2	Y	37	178 1		23
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	41 9						23
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	55 1	139 2	Y	-0-			23
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 1	54 2	Y	-0-			25
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	81 1	133 2	Y	2			28
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 9						33
						19 1	88 2	Y	3			
						3 9						
						22 1	64 2	Y	5			
						6 9						

WEST, WESLEY		WELL #:		5		RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8280 - 8286	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A		RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9198 - 9208	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TULLOS		WELL #:		1		RRCID -> 171230		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8608 - 8624	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TULLOS		WELL #:		2		RRCID -> 175077		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9236 - 9244	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9226 - 9250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9922 - 10106				
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	649	1	2322	2	N	73			102
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	856	1	2166	2	N	70			172
08	2108 X	1776	-0-	-332	-0-	488	1	1263	2	N	23	168	1	27
09	2040 X	794	-0-	-1246	-0-	294	1	486	2	N	13			40
10	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	374	1	1743	2	N	81			121
*11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	990	1	2855	2	N	62			183

MILLER, EDNA P.		WELL #: 4		RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10190 - 10206				
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	87	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	32	1	82	2	Y	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	96	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	118	1	548	2	Y	-0-			-0-
*11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #: 8		RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9198 - 9284				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8590 - 9224				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 7		RRCID -> 183976		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11330		PERF. 9250 - 9257				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	164	1	588	2	N	10			80
07	1147 N	914	-0-	-233	-0-	11	9	648	2	N	9			89
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	256	1	606	2	N	3			92
09	750 N	596	-0-	-154	-0-	10	9	371	2	N	-0-			92
10	899 N	636	-0-	-263	-0-	3	9	524	2	N	-0-			92
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	225	1	499	2	N	2			94
						112	1							
						173	1							
						2	9							
WEST, WESLEY				WELL #: 10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8702 - 8751				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST, WESLEY				WELL #: 9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.12060 - 12080				
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	422	1	1510	2	Y	32			95
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	35	9	119	2	Y	2			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-			97
09	T. A.	17	-0-	17	17	2	9	11	2	Y	-0-			97
10	T. A.	2096	-0-	2096	2113	6	1	1682	2	Y	48			145
*11	2329 X	216	-0-	-2113	-0-	53	9	123	2	Y	45	172	1	18
						43	1							
						50	9							
STATE OF TEXAS M-100530				WELL #: 1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11768		PERF.10240 - 10256				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE OF TEXAS M-100530				WELL #: 3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11684		PERF.10348 - 10676				
06	1230 N	1061	-0-	-169	-0-	141	1	587	2	N	23	3	1	132
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	308	3	1094	2	N	24	3	1	153
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	261	1	26	9					
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	33	3	991	2	N	46	178	1	21
10	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	144	1	51	9					
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	135	3	1113	2	N	31	4	1	48
						151	1	34	9					
						101	3	39	9					
						94	1	1023	2	N	35	7	1	76
						150	3	39	9					
						98	1	1053	2	N	42	5	1	113
						204	3	46	9					

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
				877099		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10130 - 10146		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1981 X	1981	-0-	-0-	300	1	1613	2	Y	62	198
					68	9					
07	7272 X	7272	-0-	-0-	737	1	6484	2	Y	46	244
					51	9					
08	3025 X	3025	-0-	-0-	653	1	2247	2	Y	114	109
					125	9				249	1
09	4037 X	4037	-0-	-0-	925	1	3046	2	Y	60	169
					66	9					
10	1378 X	1378	-0-	-0-	608	1	764	2	Y	5	174
					6	9					
11	7050 X	6698	-0-	-352	1171	1	5414	2	Y	103	277
					113	9					
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178290	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9216 - 9228
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180175	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9171 - 9183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182091	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9226 - 9236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9292 - 10198
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	116	1	967	2	Y	19
						21	9				
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	290	1	2535	2	Y	14
						15	9				
08	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	271	1	1026	2	Y	57
						63	9				81
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	240	1	1289	2	Y	30
						33	9				
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	227	1	498	2	Y	3
						3	9				
11	2760 X	1731	-0-	-1029	-0-	154	1	1520	2	Y	52
						57	9				140

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	65080 150 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9082	-		9090	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10120	-		10703	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) SUNDOWN ENERGY LP FROELICH, B.			WELL #:	1	RRCID ->	233272	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9878	-		9888	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

NEW BIELAU (YEGUA 3800) SUNDOWN ENERGY LP H BRUNE			WELL #:	1	RRCID ->	260954	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3556	-		3870	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (FRIO 3780) CAMOIL, INC. SCHOELMAN, EVELYN			WELL #:	1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	3606	-		3615	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP WILSON			WELL #:	1	RRCID ->	264386	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3781	-		3783	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW TAITON (FRIO 4000)		65227 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297														
DOROTIK		WELL #: 2		RRCID -> 258130		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3965 - 3970								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEW TAITON (FRIO 4030)		65227 287		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 212070		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43 1	640 2	Y	39						78
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	43 9									96
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72 1	1141 2	Y	18						161
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	20 9									179
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	69 1	1025 2	Y	65						186
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	72 9	978 2	Y	18						66
							65 1									
							20 9									
							68 1	1055 2	Y	7						
							8 9									
							62 1	924 2	Y	51	171	1				
							56 9									

ZBORIL-BOURLAND		WELL #: 1		RRCID -> 266656		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 7900 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	540	N	380	-0-	-160	-0-	89 1	291 2	N	-0-						3
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	82 1	359 2	N	-0-						3
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	95 1	387 2	N	-0-						3
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	96 1	406 2	N	-0-						3
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	71 1	299 2	N	-0-						3
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	85 1	358 2	N	-0-						3

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2435	-0-	-265	-0-	2435 2			N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2			N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2			N	-0-					-0-
09	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 1			N	-0-					-0-
10	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669 2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2428	-0-	-212	-0-	2428 2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP WILSON		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 210165		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4387 - 4389								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10414			N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10414			N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10414			N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10414			N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10414			N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10414			N	NO RPT					-0-

NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.		344425										
DOROTIK "A"		WELL #: 3 T		RRCID -> 179477		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12298 - 12330		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	1	3
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12												
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 154710		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12297 - 12387		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12344 - 12434		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12365 - 12395		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
NEW TAITON (MIOCENE 2700)		65227 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
DOROTIK, JEROME		WELL #: 2		RRCID -> 201850		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 2723 - 2725		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013												
NEW TAITON (MIOCENE 2790)		65227 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 193696		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2798 - 2800		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	75	2	N	-0-			-0-
09	105 R	30	-0-	-75	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	281 1	2870 2	N	-0-			116
07	2852 X	2093	-0-	-759	-0-	234 1	1859 2	N	-0-			116
08	3100 N	3840	-0-	740	740	387 1	3453 2	N	-0-			116
09	4134 X	3394	-0-	-740	-0-	366 1	3028 2	N	-0-			116
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	358 1	3015 2	N	-0-			116
*11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	319 1	2699 2	N	83			199
						91 9						

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
 DOROTIK "A" WELL #: 3 C RRCID -> 187644 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10905 - 10925

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			192
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121 1	51 7	20
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 7		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

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

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

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

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1	9 7	3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 7		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

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

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
NEW TAITON (7215)		65227 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926														
MONAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146								
06	180 #	48	-0-	-132	-0-	48	1			N	-0-					60
07	248 #	56	-0-	-192	-0-	48	1	8	2	N	-0-					60
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
09	240 #	51	-0-	-189	-0-	48	1	3	2	N	-0-					60
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					60
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
NEW TAITON, E. (FRIO)		65228 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345														
ALICE SCHUMAKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264704		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A								
06	5370 #	3677	-0-	-1693	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	5549 #	3692	-0-	-1857	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
08	5281 R	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	4950 #	4637	-0-	-313	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
10	5320 R	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
*11	5469 R	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
NEW TAITON, W. (2990)		65234 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
MILLER, ILSE		WELL #: 3		RRCID -> 156804		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2890 - 2910								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013																
NEW TAITON, W. (3350)		65234 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 252598		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2826 - 2830								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013																
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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
ROBERT SPIESS				WELL #: 1	RRCID -> 119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860	-	9874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				38
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803									
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9934	-	9944
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12				242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10				252
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10				262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10				272
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				272
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				272

STRAND ENERGY, L.C.				824758									
LINDLEY				WELL #: 1	RRCID -> 193257	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10644	-	10755
06	360	N	70	-0-	-290	-0-	4 1	63 2	N	3			107
07	434	N	174	-0-	-260	-0-	165 2	9 9	N	8	1 8		114
08	279	N	169	-0-	-110	-0-	169 2		N	-0-			114
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	2	2 8		114
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			114
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	24	2 8		136

GAY, JOHN M.				WELL #: 1	RRCID -> 196880	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9268	-	9278
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	202	353 1	5 8	170
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	245	172 1	9 8	234
08	SHUT	IN	896	-0-	896	896	236 1	378 2	N	256	331 1	9 8	150
09	896	N	-0-	-0-	-896	-0-	282 9		N	177	5 8		322
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	180 1	131 9	N	119	179 1		262
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	133	173 1		222

RICHTER-LOEWE				WELL #: 1	RRCID -> 199019	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	10496	-	10508
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	172 1	4130 2	N	94	176 1		93
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	103 9		N	129			222
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	188 1	4518 2	N	111	176 1		157
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	142 9		N	142	158 1		141
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	171 1	4022 2	N	106	2 8		245
*11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	122 9		N	89	180 1		154
							167 1						
							156 9						
							172 1						
							117 9						
							156 1	3753 2	N				
							98 9						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758											
RICHTER-LOEWE		WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 07/10/2004				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
06		14010 X	13227	-0-	-783	-0-	519 1	12485 2	N	203	177 1	1 8	436
							223 9						
07		13919 X	13634	-0-	-285	-0-	536 1	12880 2	N	198	348 1		286
							218 9						
08		14043 X	13208	-0-	-835	-0-	519 1	12468 2	N	201	185 1	2 8	300
							221 9						
09		12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	494 1	11879 2	N	165	176 1	3 8	286
							182 9						
10		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	510 1	12248 2	N	177	187 1	4 8	272
							195 9						
*11		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	483 1	11606 2	N	214	167 1	3 8	316
							235 9						

BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 06/13/2012				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 10244			
06		11670 X	6261	-0-	-5409	-0-	314 1	5775 2	N	156	176 1		174
							172 9						
07		12059 X	1624	-0-	-10435	-0-	84 1	1508 2	N	29	176 1		27
							32 9						
08		12059 X	1937	-0-	-10122	-0-	217 1	1646 2	N	67			94
							74 9						
09		9540 X	2775	-0-	-6765	-0-	140 1	2522 2	N	103			197
							113 9						
10		9269 X	4568	-0-	-4701	-0-	477 1	3922 2	N	154	174 1		177
							169 9						
11		6270 X	4727	-0-	-1543	-0-	471 1	4110 2	N	133	193 1		117
							146 9						

B. P. FEE		WELL #: 1		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702			
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	84 1	1075 2	N	32			202
							35 9						
07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	80 1	1005 2	N	36			238
							40 9						
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	85 1	1310 2	N	51	185 1		104
							56 9						
09		1200 N	1086	-0-	-114	-0-	63 1	990 2	N	30			134
							33 9						
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	89 1	1127 2	N	36			170
							40 9						
11		1410 N	1073	-0-	-337	-0-	63 1	969 2	N	37			207
							41 9						

RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 02/19/2007				TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054			
06		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	256 1	5732 2	N	210	350 1	1 8	213
							231 9						
07		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	247 1	5479 2	N	221	179 1	1 8	254
							243 9						
08		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	252 1	5617 2	N	156	176 1	2 8	232
							172 9						
09		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	209 1	5013 2	N	139	174 1		197
							153 9						
10		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	235 1	5196 2	N	185	182 1	3 8	197
							204 9						
*11		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	211 1	4645 2	N	166	179 1		184
							183 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
 YELDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 222911 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10232 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	307	1	1496	2	N	30					117
						33	9									
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	405	1	2006	2	N	50					167
						55	9									
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	352	1	1916	2	N	65	168	1	1	8	63
						72	9									
09	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	302	1	1354	2	N	46	2	8			107
						51	9									
10	2480 N	1278	-0-	-1202	-0-	201	1	1044	2	N	30					137
						33	9									
11	2250 N	923	-0-	-1327	-0-	194	1	701	2	N	25	2	8			160
						28	9									

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10362 - 10616

06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	2	N	175	201	1			29
						193	9									
07	2232 X	1236	-0-	-996	-0-	58	1	983	2	N	177	169	1			37
						195	9									
08	2232 X	1357	-0-	-875	-0-	50	1	1149	2	N	144	118	1			63
						158	9									
09	2160 X	1478	-0-	-682	-0-	54	1	1256	2	N	153	186	1			30
						168	9									
10	2232 X	1017	-0-	-1215	-0-	58	1	835	2	N	113	68	1			75
						124	9									
11	1530 X	954	-0-	-576	-0-	56	1	789	2	N	99	60	1	1	8	113
						109	9									

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

06	2400 N	1621	-0-	-779	-0-	72	1	1508	2	N	37	41	1			19
						41	9									
07	3100 N	8967	-0-	5867	5867	74	1	8082	2	N	737	642	1	1	8	113
						811	9									
08	3100 N	14639	-0-	11539	17406	74	1	13210	2	N	1232	1241	1	1	8	103
						1355	9									
09	3000 N	15760	-0-	12760	30166	70	1	14507	2	N	1075	896	1			282
						1183	9									
10	48041 X	17875	-0-	-30166	-0-	74	1	16771	2	N	936	1026	1	1	8	191
						1030	9									
*11	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	67	1	15773	2	N	814	842	1	2	8	161
						895	9									

KAASE WELL #: 1 RRCID -> 172852 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10331 - 10334

06	360 N	319	-0-	-41	-0-	42	1	277	2	N	-0-					24
07	434 N	355	-0-	-79	-0-	44	1	311	2	N	-0-					24
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	2	N	-0-					24
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	2	N	-0-					24
10	341 N	72	-0-	-269	-0-	44	1	24	2	N	4	4	8			24
						4	9									
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					24

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
BLEZINGER, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	222754	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10486	-	10498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	3418	-0-	418	596	357 1	2874 2	N	170	245 1	1 8		27
07		2902 N	2306	-0-	-596	-0-	187 9	1718 2	N	188	194 1	2 8		19
08		3038 X	1478	-0-	-1560	-0-	381 1	991 2	N	141	55 1			105
09		2940 X	1510	-0-	-1430	-0-	207 9	985 2	N	142	191 1	3 8		53
10		3038 X	2050	-0-	-988	-0-	332 1	1491 2	N	162	178 1	9 8		28
11		2940 X	2153	-0-	-787	-0-	155 9	1597 2	N	170	90 1	6 8		102
							369 1							
							178 9							
							187 9							

SCHILLER		WELL #:		6	RRCID ->	232647	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10472	-	10492
06		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	433 1	4099 2	N	110	111 1			32
07		4774 X	4502	-0-	-272	-0-	121 9	3963 2	N	84	59 1			57
08		4743 X	3187	-0-	-1556	-0-	447 1	2720 2	N	70	75 1			52
09		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	92 9	3352 2	N	89	106 1			35
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	390 1	3703 2	N	109	104 1			40
*11		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	77 9	3585 2	N	111	94 1			57
							433 1							
							122 9							

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	254235	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10642	-	10649
06		1740 N	1534	-0-	-206	-0-	1374 2	160 9	N	145	85 1			92
07		1674 N	1528	-0-	-146	-0-	1518 2	10 9	N	9	9 8			92
08		1581 N	1324	-0-	-257	-0-	1214 2	110 9	N	100	146 1	16 8		30
09		1530 N	96	-0-	-1434	-0-	89 2	7 9	N	6	3 8			33
10		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-				33
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-				33

NEW ULM (WILCOX 10500)		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749	-	4893
STRAND ENERGY, L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749	-	4893
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749	-	4893
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWTON (4000)		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268	-	5284
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268	-	5284
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268	-	5284
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON											
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710											
VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

PURE RESOURCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310											
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	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-			

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

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											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
BETRO, INC. 068324											
COFFIELD B-3 WELL #: 1 RRCID -> 084249 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3126 - 3146											
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	26 1	64 2	N	-0-		
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	42 1	92 2	N	-0-		
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	28 1	77 2	N	-0-		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY				253480											
HODGE				WELL #:	1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	3374	-	3394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-				-0-
*11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-				-0-

JDA ENERGY, LLC				427482		CAPACITY		CNTY: LEE							
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335	-	3342
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #:	2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY				253480											
NOACK, LEON				WELL #:	1	RRCID ->	071406	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	N/A		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)				65609 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY				253480											
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	076202	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3320	-	3340
06		60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-				-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
08		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-				-0-
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-

OWENS				WELL #:	7	RRCID ->	096047	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3372	-	3402
06		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
07		13 #	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013															

OWENS				WELL #:	6	RRCID ->	096386	COMPL. DATE	08/15/1981	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3320	-	3339
06		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
07		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013															

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	AMT CODE	BALANCE

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)		65768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908		WELL #: 1		RRCID -> 206976		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12160 - 12170	
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			198
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			204
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	191 1		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845		WELL #: 1R		RRCID -> 197758		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13104 - 13216	
BONNER													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 5240 - 5294	
NOME SWD													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (L-4400)		65780 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
SIANA OIL & GAS		779259		WELL #: 15		RRCID -> 134198		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4400 - 4405	
CARPENTER, ALMA M.													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6946 - 6947	
LONG													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
AUDEN OIL INC.		036795										
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22048			Y	NO RPT			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835										
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 235542		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 13116 PERF.13093 - 13111				
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	1	-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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2013												

NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 256062		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649						
06	10320 X	7293	-0-	-3027	-0-	1503	1	4808	2	N	893	979	1	367
						982	9							
07	9300 X	7008	-0-	-2292	-0-	1381	1	4659	2	N	880	779	1	468
						968	9							
08	8804 X	6387	-0-	-2417	-0-	1495	1	4011	2	N	801	787	1	482
						881	9							
09	6630 X	3408	-0-	-3222	-0-	1072	1	1549	2	N	715	729	1	468
						787	9							
10	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	1636	1	4785	2	N	726	916	1	278
						799	9							
11	6630 X	6418	-0-	-212	-0-	1646	1	3980	2	N	720	645	1	353
						792	9							

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835											
MASON ROAD		WELL #:		1	RRCID ->	262245	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	16039	PERF.14041	- 14042			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		236				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		236				N	NO RPT				-0-

LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	14082	PERF.13077	- 13126		
06	150193 X	150193	-0-	-0-	-0-	3183	1	142795	2	N	3832	3849	1	240
						4215	9							
07	143989 X	143989	-0-	-0-	-0-	3223	1	137058	2	N	3371	3213	1	398
						3708	9							
08	112750 X	112750	-0-	-0-	-0-	3075	1	106735	2	N	2673	2809	1	262
						2940	9							
09	168690 X	98453	-0-	-70237	-0-	2762	1	93220	2	N	2246	2090	1	418
						2471	9							
10	165881 X	50791	-0-	-115090	-0-	2106	1	47263	2	N	1293	1368	1	343
						1422	9							
11	150180 X	58491	-0-	-91689	-0-	2348	1	54454	2	N	1535	1535	1	343
						1689	9							

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BEVIL		WELL #:		1	RRCID ->	235080	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13776	- 13858	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		RRCID ->	224330	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	15800	PERF.13617	- 13620	
NOME-LONG		WELL #:		1								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14184	- 14302		
06	27060 X	24856	-0-	-2204	-0-	547	1	22771	2	N	1398	1334	1	297
						1538	9							
07	27032 X	17948	-0-	-9084	-0-	394	1	16437	2	N	1015	1181	1	131
						1117	9							
08	26567 X	-0-	-0-	-26567	-0-					N	-0-			131
09	23700 X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-			131
10	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-			131
11	23700 X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-			131

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		//CONT.// 65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744835									
HARDER-DISHMAN		WELL #: 1ST		RRCID -> 233763		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 14252		PERF.14210 - 14234	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	28530 X	24288	-0-	-4242	-0-	524 1 982 9	2	N	893	813 1	402
07	29481 X	23942	-0-	-5539	-0-	514 1 961 9	2	N	874	1033 1	243
08	27497 X	23120	-0-	-4377	-0-	620 1 976 9	2	N	887	788 1	342
09	24180 X	21728	-0-	-2452	-0-	581 1 891 9	2	N	810	730 1	422
10	24986 X	19307	-0-	-5679	-0-	753 1 898 9	2	N	816	912 1	326
11	24180 X	12195	-0-	-11985	-0-	456 1 614 9	2	N	558	459 1	425

HARDER-DISHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 236979		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14558		PERF.12695 - 12703	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NOME-LONG		WELL #: 3		RRCID -> 239842		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14010 - 14107	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 247885		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 14082		PERF.14060 - 14072	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2012											

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	
06	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	278 1 1059 9	2	N	963	1063 1	267
07	18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	286 1 1051 9	2	N	955	900 1	322
08	15592 X	15592	-0-	-0-	-0-	256 1 945 9	2	N	859	894 1	287
09	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	246 1 890 9	2	N	809	889 1	207
10	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	247 1 855 9	2	N	777	548 1	436
*11	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	296 1 1070 9	2	N	973	1090 1	319

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)			//CONT.//	65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
SAMSON EXPLORATION, LLC			//CONT.//	744835								
SUN FEE			WELL #:	2	RRCID ->	234019	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	12633	PERF.	12330 - 12380
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	20250 X	16718	-0-	-3532	-0-	899 1 703 9	15116 2	N	639	726 1	121	
07	20026 X	17746	-0-	-2280	-0-	934 1 760 9	16052 2	N	691	541 1	271	
08	19220 X	13745	-0-	-5475	-0-	417 1 719 9	12609 2	N	654	714 1	211	
09	17160 X	14377	-0-	-2783	-0-	353 1 729 9	13295 2	N	663	708 1	166	
10	17732 X	13570	-0-	-4162	-0-	483 1 773 9	12314 2	N	703	727 1	142	
11	17160 X	8235	-0-	-8925	-0-	444 1 429 9	7362 2	N	390	363 1	169	
HARDER			WELL #:	1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15321 - 15356
06	10440 X	610	-0-	-9830	-0-	104 1 51 9	455 2	N	46	183 1	123	
07	9083 X	139	-0-	-8944	-0-	13 1 8 9	118 2	N	7		130	
08	5859 X	10	-0-	-5849	-0-	2 1	8 2	N	-0-		130	
09	3090 X	1600	-0-	-1490	-0-	457 1 118 9	1025 2	N	107		237	
10	3193 X	169	-0-	-3024	-0-	37 1 1 9	131 2	N	1		238	
11	600 X	343	-0-	-257	-0-	130 1 19 9	194 2	N	17		255	
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NONA MILLS (-A-)				65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN		
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365								
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:	2504	RRCID ->	170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7100 - 7106
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-		-0-	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-		-0-	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-	
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-		-0-	
NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN		
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365								
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:	4901	RRCID ->	148919	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7218 - 7424
06	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		Y	-0-		-0-	
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		Y	-0-		-0-	
08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 2		Y	-0-		-0-	
09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2		Y	-0-		-0-	
10	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 2		Y	-0-		-0-	
*11	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2		Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		678365							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507 PERF.	7228 - 7360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600 PERF.	7224 - 7230
06	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	Y	-0-		-0-
07	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	Y	-0-		-0-
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	Y	-0-		-0-
09	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	Y	-0-		-0-
10	1364 X	1173	-0-	-191	-0-	1173	2	Y	-0-		-0-
11	1320 X	1031	-0-	-289	-0-	1031	2	Y	-0-		-0-
NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	136446	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592 PERF.	7430 - 7446
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	1473	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-		-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365							
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1211	RRCID ->	177121	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551 PERF.	7783 - 7789
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	Y	-0-		-0-
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2	Y	-0-		-0-
08	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2	Y	-0-		-0-
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	Y	-0-		-0-
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2	Y	-0-		-0-
11	4620 X	4124	-0-	-496	-0-	4124	2	Y	-0-		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513 PERF.	7490 - 7494
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-		-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-		-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	Y	-0-		-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-		-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	Y	-0-		-0-
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-		-0-
NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
PRIMROSE RESOURCES, LLC				678365							
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #:		2303	RRCID ->	209769	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570 PERF.	7924 - 7934
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-		-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	Y	-0-		-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	Y	-0-		-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	Y	-0-		-0-
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NONA MILLS (-I-)		65799 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN								
PRIMROSE RESOURCES, LLC		678365		WELL #:		806	RRCID ->	136902	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8068	-	8088
NONA MILLS FIELD UNIT																
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 W	-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-	

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	

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
PRIMROSE RESOURCES, LLC		678365		WELL #:		7	RRCID ->	138713	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8442	-	8456
MILLS, NONA																
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-	
09	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			-0-	
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-	
*11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HOOKS, ESTHER ET AL		65799 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WELL #:		6		RRCID ->		140309		COMPL. DATE		12/08/1999		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 8382 - 8420	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	489	-0-	489	489	489	489	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	670	-0-	670	1159	670	670	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	589	-0-	589	1748	589	589	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

NORRIS (MIOCENE)		66050 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
PETRA OLEUM CORP.		659826		WELL #:		4	RRCID ->	175632	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	N/A	
DUSON															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
JMM ENERGY LLC		433110		WELL #:		4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6853	-	6858
NORTHERN RANCH																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

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	

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
JMM ENERGY LLC		433110		WELL #:		9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	2240	-	2270
NORTHERN RANCH																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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-	

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		2940 N	1792	-0-	-1148	-0-	390 1	1402 2		N	-0-		-0-
07		2263 N	1895	-0-	-368	-0-	390 1	1505 2		N	-0-		-0-
08		2201 N	1952	-0-	-249	-0-	390 1	1562 2		N	-0-		-0-
09		1800 N	1728	-0-	-72	-0-	390 1	1338 2		N	-0-		-0-
10		1891 N	1768	-0-	-123	-0-	390 1	1378 2		N	-0-		-0-
11		1890 N	1397	-0-	-493	-0-	390 1	1007 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													
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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													
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-		-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-		-0-
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3			N	-0-		-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		-0-

DOLIVE, MAURICE G. U. 1													
WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988													
06		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4898 3	83 9		N	75		88
07		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5007 3	94 9		N	85	168 1	5
08		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4559 3	199 9		N	181	179 1	7
*09		4980 X	3953	-0-	-1027	-0-	3754 2	199 9		N	181		188
*10		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5251 3	12 9		N	11		199
11		4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				N	NO RPT		199

OAKLAND (YEGUA)													
WEATHERS EXPLORATION, INC. 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
W.A. WEIISON ET. UX. 902850													
WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015													
06		5580 #	5362	-0-	-218	-0-	5344 2	18 9		N	16		104
07		5766 #	5609	-0-	-157	-0-	5609 2			N	-0-		104
08		5766 #	5413	-0-	-353	-0-	5413 2			N	-0-		104
09		5580 #	5174	-0-	-406	-0-	5165 2	9 9		N	8		112
10		5611 #	5468	-0-	-143	-0-	5466 2	2 9		N	2		114
11		5430 #	5316	-0-	-114	-0-	5316 2			N	-0-		114

OLCOTT (MIOCENE 2700)													
DENBURY ONSHORE, LLC 66950 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
OLCOTT GAS UNIT 4 215343													
WELL #: 1 RRCID -> 174646 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2662 - 2683													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OLCOTT (MIOCENE 3400)			66950 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
OLCOTT GU 2			WELL #:	1	RRCID ->	007562	COMPL. DATE	03/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013													

OLCOTT (MIOCENE 3500)			66950 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
OLCOTT GU 1			WELL #:	1	RRCID ->	151794	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4541	PERF.	3472 - 3476				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013													

OLCOTT (MIOCENE 3800)			66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WEST PRODUCTION CO A/C 3			WELL #:	23	RRCID ->	196847	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	3867 - 3883				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLCOTT (MIOCENE 4600)			66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WEST PRODUCTION CO. A/C 3			WELL #:	29	RRCID ->	197828	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	4596 - 4602				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10142 - 10154				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	57	RRCID ->	007577	COMPL. DATE	03/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9972 - 9982				
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013													

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 C		RRCID -> 007598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 U		RRCID -> 007600		COMPL. DATE 01/23/1942		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 U		RRCID -> 007604		COMPL. DATE 01/27/1958		TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 U		RRCID -> 007605		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 043929		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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 #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10078 - 10088
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	045688	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	10204	PERF.10177 - 10185
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.10206 - 10231
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10075 - 10579
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.10110 - 10127
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10202	- 10208		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	054047	COMPL. DATE	02/09/1997	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	8788	- 8806		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10135	- 10142		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10220	- 10234		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	076159	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9993	- 10154		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055	- 10175		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 #: 17		RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916		PERF. 9972 - 9988	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496		COMPL. DATE 06/05/1950		TOTAL DEPTH 11449		PERF.10118 - 10124	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10104 - 10114	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832		PERF.10127 - 10137	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10058 - 10098	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	120921	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10157 - 10170
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10010 - 10030
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9882 - 10052
06	4290 X	3552	-0-	-738	-0-	381 1	3085 3	Y	78	62 0	37
						86 9					
07	4433 X	4250	-0-	-183	-0-	468 1	3709 3	Y	66	90 0	13
						73 9					
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	586 1	4903 3	Y	145	136 0	22
						160 9					
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	536 1	5238 3	Y	161	165 0	18
						177 9					
10	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	478 1	5854 3	Y	129	125 0	22
						142 9					
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		22

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10030 - 10284
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10000 - 10028
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9936 - 10040
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090 - 10118	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900 - 10005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886 - 10104	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980 - 10096	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830 - 10036	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135 - 10145	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030		

06	2850 N	2628	-0-	-222	-0-	282 1	2289 3	Y 52	39 0	20
07	2945 N	2796	-0-	-149	-0-	57 9	2448 3	Y 35	52 0	3
08	3100 N	3252	-0-	152	152	39 9	2848 3	Y 58	57 0	4
09	3000 N	2914	-0-	-86	66	64 9	2594 3	Y 49	53 0	-0-
10	2982 N	2916	-0-	-66	-0-	266 1	2660 3	Y 35	35 0	-0-
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	54 9		Y NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999		

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

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025	
06	12990 X	9524	-0-	-3466	-0-	1024	1	8293	3	Y	188	144 0	94
07	13361 X	10240	-0-	-3121	-0-	207	9	1130	1	Y	130	191 0	33
08	12245 X	10937	-0-	-1308	-0-	143	9	1143	1	Y	196	194 0	35
09	11430 X	10425	-0-	-1005	-0-	216	9	950	1	Y	175	187 0	23
10	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	193	9	842	1	Y	136	133 0	26
11	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-	150	9			Y	NO RPT		26

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 - 9930	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9842 - 9955	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072 - 10180	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976	- 10020		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034	- 10102		

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

06	8610 X	8012	-0-	-598	-0-	861	1	6977	3	Y	158	119	0		75
						174	9								
07	8897 X	8530	-0-	-367	-0-	942	1	7469	3	Y	108	158	0		25
						119	9								
08	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	1050	1	8801	3	Y	181	176	0		30
						199	9								
09	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	822	1	8024	3	Y	151	163	0		18
						166	9								
10	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	648	1	7946	3	Y	105	105	0		18
						116	9								
11	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT				18

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956	- 10094		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843	- 9950		

06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	318	1	2575	3	Y	273	198	0		129
						300	9								
07	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	1008	1	7995	3	Y	156	243	0		42
						172	9								
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	508	1	4258	3	Y	206	210	0		38
						227	9								
09	3270 X	3044	-0-	-226	-0-	268	1	2615	3	Y	146	164	0		20
						161	9								
10	4278 X	3109	-0-	-1169	-0-	225	1	2753	3	Y	119	117	0		22
						131	9								
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT				22

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777	- 9865		

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

M 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 (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10016 - 10028	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	267644	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10420 - 10440	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58 1	473 3	Y	4	3 0		1
						4 9						
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	57 1	453 3	Y	6	7 0		-0-
						7 9						
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	113 1	952 3	Y	12	11 0		1
						13 9						
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	71 1	689 3	Y	11	12 0		-0-
						12 9						
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43 1	518 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477 - 10490	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 (CAMPBELL)		//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	10340	- 10418		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10338	- 10358		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10252	- 10302		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10409	- 10432		
06	17850 X	15915	-0-	-1935	-0-	1732	1	14039	3	Y	131	121	0		80
						144	9								
07	18445 X	17175	-0-	-1270	-0-	1899	1	15063	3	Y	194	233	0		41
						213	9								
08	18445 X	16175	-0-	-2270	-0-	1703	1	14276	3	Y	178	185	0		34
						196	9								
09	17700 X	15490	-0-	-2210	-0-	1416	1	13825	3	Y	226	232	0		28
						249	9								
10	17608 X	15752	-0-	-1856	-0-	1170	1	14340	3	Y	220	208	0		40
						242	9								
11	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT				40

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10422	- 10436		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	10446	- 10466		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
06	4980 X	2955	-0-	-2025	-0-	309 1	2504 3	Y	129 124 0	84
07	5146 X	4231	-0-	-915	-0-	142 9	3557 3	Y	205 244 0	45
08	5146 X	4755	-0-	-391	-0-	448 1	4045 3	Y	206 210 0	41
09	4560 X	3848	-0-	-712	-0-	226 9	3280 3	Y	211 222 0	30
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	483 1	3825 3	Y	190 182 0	38
11	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	227 9		Y	NO RPT	38

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
06	5580 X	5350	-0-	-230	-0-	5350 2		Y	-0-	-0-
07	6541 X	4858	-0-	-1683	-0-	4858 2		Y	-0-	-0-
08	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	6385	-0-	6385	6385	6385 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	6524	-0-	6524	12909	6524 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4623	-0-	4623	17532	4412 2	211 9	Y	192 192 1	-0-

OLD OCEAN (CIB HAZ)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
06	11250	11353	-0-	103	103	10854 2	499 9	N	454 376 0	371
07	11563 #	10524	-0-	-1039	-0-	10038 2	486 9	N	442 689 0	124
08	13405	13405	-0-	-0-	-0-	12415 2	990 9	N	900 688 0	336
09	12000 #	9462	-0-	-2538	-0-	8899 2	563 9	N	512 349 0	499
10	12400 #	8698	-0-	-3702	-0-	8174 2	524 9	N	476 532 0	443
11	12960 #	NO RPT	-0-	-12960	-0-			N	NO RPT	443

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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169		RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707 - 9740	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114		RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602 - 9606	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87		RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526 - 9532	
06	5220 X	3633	-0-	-1587	-0-	390	1	3162	3	Y	74	67	0	46
						81	9							
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	33	66	0	13
08	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	583	1	4891	3	Y	79	77	0	15
						87	9							
09	5490 X	5373	-0-	-117	-0-	490	1	4786	3	Y	88	91	0	12
						97	9							
10	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	435	1	5324	3	Y	56	56	0	12
						62	9							
11	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT			12

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129		RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 - 9666	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113		RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550 - 9594	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 - 9774
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 - 9630
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592 - 9670
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 8698 - 8702	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	272					N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F-4)			67011 502		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF. 6660 - 6690	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F-6)			67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9104 - 9124	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9121 - 9126	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (F- 7)			67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	171	RRCID ->	007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026	PERF. 9340 - 9350	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (F- 7)		//CONT.//		67011 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271 - 9340				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 144		RRCID -> 157798	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 11022	PERF. 9304 - 9336				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8)				67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 092685	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 11062	PERF. 9522 - 9570				
06	T. A.	5	-0-	5	133	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	16	-0-	16	149	2 1	14 3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	1	-0-	1	150	1 3		Y	-0-		-0-
09	665 N	515	-0-	-150	-0-	47 1	462 3	Y	5	4 0	1
						6 9					
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	1 0	-0-
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 098097	COMPL. DATE 11/16/1981	TOTAL DEPTH 10268	PERF. 9590 - 9680				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 108766	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 14378	PERF. 9479 - 9524				
06	4890 X	2894	-0-	-1996	-0-	315 1	2555 3	Y	22	20 0	12
						24 9					
07	5053 X	4650	-0-	-403	-0-	515 1	4087 3	Y	44	49 0	7
						48 9					
08	5053 X	4128	-0-	-925	-0-	435 1	3646 3	Y	43	43 0	7
						47 9					
09	4620 X	4150	-0-	-470	-0-	381 1	3726 3	Y	39	42 0	4
						43 9					
10	4650 X	4284	-0-	-366	-0-	320 1	3916 3	Y	44	42 0	6
						48 9					
11	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT		6

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 108921	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9429 - 9497				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013													

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3780 X	3023	-0-	-757	-0-	-0-	327	1	2649	3	Y	43	36 0
							47	9					
07	3627 X	2626	-0-	-1001	-0-	-0-	289	1	2293	3	Y	40	54 0
							44	9					
08	3627 X	3067	-0-	-560	-0-	-0-	322	1	2693	3	Y	47	47 0
							52	9					
09	3480 X	2783	-0-	-697	-0-	-0-	254	1	2474	3	Y	50	52 0
							55	9					
10	3596 X	3168	-0-	-428	-0-	-0-	235	1	2886	3	Y	43	42 0
							47	9					
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

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

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

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4350 X	3942	-0-	-408	-0-	-0-	427	1	3454	3	Y	55	45 0	29
07	4495 X	4078	-0-	-417	-0-	-0-	61	9	3562	3	Y	61	77 0	13
08	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	4032	3	Y	67	68 0	12
09	4110 X	3813	-0-	-297	-0-	-0-	67	9	3393	3	Y	66	70 0	8
10	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	-0-	482	1	3650	3	Y	54	52 0	10
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	-0-	74	9			Y	NO RPT		10

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	
06	1440 N	1209	-0-	-231	-0-	-0-	130	1	1060	3	Y	17	15 0	8
07	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	-0-	19	9	1158	3	Y	20	25 0	3
08	1612 N	1415	-0-	-197	-0-	-0-	146	1	1244	3	Y	21	21 0	3
09	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	-0-	22	9	1029	3	Y	20	21 0	2
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1249	3	Y	18	18 0	2
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-	23	9			Y	NO RPT		2

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6090 X	2710	-0-	-3380	-0-	293 1 41 9	2376 3		Y	37	32 0				20
07	6293 X	3473	-0-	-2820	-0-	382 1 57 9	3034 3		Y	52	62 0				10
08	4557 X	3561	-0-	-996	-0-	373 1 57 9	3131 3		Y	52	53 0				9
09	3300 X	2214	-0-	-1086	-0-	202 1 43 9	1969 3		Y	39	43 0				5
10	3472 X	2907	-0-	-565	-0-	216 1 43 9	2648 3		Y	39	37 0				7
11	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				Y	NO RPT					7
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 140		RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F-23)			67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-24)			67011 801		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	246	RRCID ->	265987	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10923 - 11102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	259	RRCID ->	266640	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11161 - 11174
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	226	RRCID ->	269186	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11050 - 11070
06	36360	4430	-0-	-31930	-0-	4285 3	145 9	N	132	69 0		133
07	37572	4930	-0-	-32642	-0-	4780 3	150 9	N	136	106 0		163
08	37572	5044	-0-	-32528	-0-	4826 3	218 9	N	198	136 0		225
09	4578 R	4578	-0-	-0-	-0-	4437 3	141 9	N	128	94 0	171 1	88
10	4929 #	4650	-0-	-279	-0-	4506 3	144 9	N	131	73 0		146
11	4890 #	NO RPT	-0-	-4890	-0-			N	NO RPT			146
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	249	RRCID ->	258202	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11284 - 11338
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (F-25)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 810		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 258492		COMPL. DATE	03/20/2010			TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11244 - 11295				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OLD OCEAN (F-26)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 815		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 233		RRCID -> 128379		COMPL. DATE	01/18/2008			TOTAL DEPTH	15500	PERF.11100 - 11184				
06	19740 X	16426	-0-	-3314	-0-	1747	1	14163	3	Y	469	87	0	348	1	268
						516	9									
07	20181 X	17729	-0-	-2452	-0-	1926	1	15279	3	Y	476	164	0	358	1	222
						524	9									
08	20181 X	17786	-0-	-2395	-0-	1838	1	15405	3	Y	494	136	0	354	1	226
						543	9									
09	18630 X	16422	-0-	-2208	-0-	1472	1	14375	3	Y	523	160	0	356	1	233
						575	9									
10	18321 X	17445	-0-	-876	-0-	1276	1	15639	3	Y	482	112	0	356	1	247
						530	9									
11	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					247

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 226		RRCID -> 185090		COMPL. DATE	07/02/2010			TOTAL DEPTH	13000	PERF.11114 - 11150				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2012																

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 239		RRCID -> 189750		COMPL. DATE	06/01/2002			TOTAL DEPTH	12574	PERF.11912 - 11922				
06	2010 N	1779	-0-	-231	-0-	192	1	1554	3	Y	30	7	0			188
						33	9									
07	2139 N	1858	-0-	-281	-0-	204	1	1614	3	Y	36	14	0			210
						40	9									
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	224	1	1882	3	Y	21	10	0			221
						23	9									
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	186	1	1819	3	Y	33	14	0	165	1	75
						36	9									
10	1860 N	1268	-0-	-592	-0-	94	1	1151	3	Y	21	10	0			86
						23	9									
11	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					86

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		238	RRCID ->	190880	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	14819	PERF.	11180	- 11760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246	RRCID ->	249844	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10923	- 11210	
06	T. A.	6494	-0-	6494	31603	700	1	5673	3	Y	110	40	0	222
						121	9							
07	T. A.	6791	-0-	6791	38394	746	1	5916	3	Y	117	64	0	176
						129	9							99
08	T. A.	6953	-0-	6953	45347	727	1	6092	3	Y	122	51	0	170
						134	9							
09	51698 X	6351	-0-	-45347	-0-	575	1	5620	3	Y	142	75	0	237
						156	9							
10	7533 X	6471	-0-	-1062	-0-	478	1	5862	3	Y	119	48	0	176
						131	9							132
11	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT			132
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	254804	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11284	- 12178	
06	11310 X	4233	-0-	-7077	-0-	4139	3	94	9	Y	85	44	0	182
						1012	3	43	9	Y	39	52	0	82
07	10757 X	1055	-0-	-9702	-0-	1024	3	25	9	Y	23	19	0	86
08	7440 X	1049	-0-	-6391	-0-					Y	-0-	4	0	82
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-	744	3	14	9	Y	13	11	0	84
10	7440 X	758	-0-	-6682	-0-					Y	NO RPT			84
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT			84
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	256593	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11244	- 12000	
06	T. A.	6218	-0-	6218	28954	5930	3	288	9	Y	262	51	0	172
						5912	3	292	9	Y	265	76	0	356
07	T. A.	5912	-0-	5912	34866	5620	3	279	9	Y	254	51	0	178
08	T. A.	5589	-0-	5589	40455	5310	3	293	9	Y	266	76	0	179
09	46666 X	6211	-0-	-40455	-0-	5918	3	286	9	Y	260	47	0	176
10	6882 X	5869	-0-	-1013	-0-	5583	3			Y	NO RPT			141
11	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT			141
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	256619	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11280	- 12302	
06	15390 X	12128	-0-	-3262	-0-	11780	3	348	9	Y	316	112	0	179
						12005	3	375	9	Y	341	197	0	171
07	15035 X	12380	-0-	-2655	-0-	10814	3	362	9	Y	329	156	0	174
08	14508 X	11176	-0-	-3332	-0-	9763	3	441	9	Y	401	228	0	178
09	12690 X	10204	-0-	-2486	-0-	2360	3	364	9	Y	331	157	0	153
10	12524 X	10164	-0-	-2360	-0-					Y	NO RPT			136
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT			136
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245	RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11989	PERF.	11204	- 11394	
06	11100 X	9011	-0-	-2089	-0-	8735	3	276	9	N	251	99	0	178
						9131	3	281	9	N	255	169	0	172
07	11284 X	9412	-0-	-1872	-0-	8936	3	267	9	N	243	126	0	195
08	11129 X	9203	-0-	-1926	-0-	8317	3	248	9	N	225	118	0	182
09	10200 X	8565	-0-	-1635	-0-	7895	3	182	9	N	165	76	0	128
10	9672 X	8077	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT			81
11	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT			81

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-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	257089	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11197 - 11525
06	T. A.	3882	-0-	3882	18104	3364 3	518 9	Y	471	26 0	338 1 420
07	T. A.	4082	-0-	4082	22186	3651 3	431 9	Y	392	42 0	350 1 420
08	T. A.	4158	-0-	4158	26344	3676 3	482 9	Y	438	46 0	514 1 298
09	29821 X	3477	-0-	-26344	-0-	3091 3	386 9	Y	351	33 0	339 1 277
10	4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	3231 3	374 9	Y	340	37 0	351 1 229
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		229

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636 - 11794
06	6540 X	4577	-0-	-1963	-0-	4436 3	141 9	Y	128	32 0	185
07	6758 X	4793	-0-	-1965	-0-	4646 3	147 9	Y	134	55 0	187 1 77
08	5859 X	4791	-0-	-1068	-0-	4645 3	146 9	Y	133	41 0	169
09	5640 X	4330	-0-	-1310	-0-	4187 3	143 9	Y	130	42 0	257
10	5394 X	4426	-0-	-968	-0-	4282 3	144 9	Y	131	39 0	171 1 178
11	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		178

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		259	RRCID ->	264906	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11161 - 11657
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		56
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

OLD OCEAN (FRIO 12700)		//CONT.//		67011 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	262834	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.12790 - 13405
06	50010 X	28984	-0-	-21026	-0-	28816 2	168 9	N	153	179 1	123
07	48918 X	29074	-0-	-19844	-0-	28911 2	163 9	N	148	177 1	94
08	48918 X	21956	-0-	-26962	-0-	21833 2	123 9	N	112	174 1	32
09	32040 X	14194	-0-	-17846	-0-	14087 2	107 9	N	97		129
10	33108 X	18634	-0-	-14474	-0-	18509 2	125 9	N	114	176 1	67
11	28980 X	NO RPT	-0-	-28980	-0-			N	NO RPT		67

J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13418	PERF.12435 - 13830
06	15270 X	3059	-0-	-12211	-0-	3039 2	20 9	N	18	173 1	46
07	15779 X	2550	-0-	-13229	-0-	2532 2	18 9	N	16		62
08	15779 X	2296	-0-	-13483	-0-	2279 2	17 9	N	15		77
09	5070 X	996	-0-	-4074	-0-	985 2	11 9	N	10		87
10	4526 X	1073	-0-	-3453	-0-	1062 2	11 9	N	10		97
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT		97

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	007646	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10650 - 10668
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10623 - 10643	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10554 - 10818	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10561 - 10624	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10766 - 10856	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID ->	007683	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	11191	PERF.10743 - 10891	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID ->	007684	COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10847 - 10977	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID ->	007687	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10988 - 11021	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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 (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672 - 10840					
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672 - 10840							
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672 - 10840							

06	30060 X	24805	-0-	-5255	-0-	2673	1	21659	3	Y	430	340	0	217
07	31062 X	26367	-0-	-4695	-0-	2906	1	23055	3	Y	369	503	0	83
08	31062 X	26762	-0-	-4300	-0-	2815	1	23594	3	Y	321	344	0	60
09	29160 X	20363	-0-	-8797	-0-	1858	1	18142	3	Y	330	350	0	40
10	28830 X	24145	-0-	-4685	-0-	1790	1	21934	3	Y	383	358	0	65
11	25890 X	NO RPT	-0-	-25890	-0-	421	9			Y	NO RPT			65

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10456 - 10520							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480 - 10633							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709	COMPL. DATE 03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805	PERF. N/A							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638	COMPL. DATE 03/24/1965	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10851 - 10894							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189	COMPL. DATE 05/09/1965	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458	COMPL. DATE 06/12/1965	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10803	- 10930	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740	- 10755	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10590	- 10752	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 15056	PERF.10414	- 10527	
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		Y	-0-	8 0
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		Y	-0-	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416	COMPL. DATE 07/26/1967	TOTAL DEPTH 10877	PERF.10660	- 10680	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65	L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		108ST		RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10518 - 10791		

06	T. A.	15863	-0-	15863	69631	1709	1	13851	3	Y	275	214	0		140
						303	9								
07	T. A.	17130	-0-	17130	86761	1887	1	14979	3	Y	240	323	0		57
						264	9								
08	T. A.	17298	-0-	17298	104059	1820	1	15249	3	Y	208	222	0		43
						229	9								
09	120251 X	16192	-0-	-104059	-0-	1480	1	14446	3	Y	242	251	0		34
						266	9								
10	16956 X	16956	-0-	-0-	-0-	1258	1	15414	3	Y	258	242	0		50
						284	9								
11	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT				50

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180	L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	N/A		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		200		RRCID ->	044380	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	10771 - 10850		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136	L	RRCID ->	044635	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10516 - 10643		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 66 L		RRCID -> 047127		COMPL. DATE 08/24/1969		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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 (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684												
06	43860 X	37795	-0-	-6065	-0-	4073 1	33009 3	Y	648	527 0	340	
07	43989 X	40994	-0-	-2995	-0-	713 9	4491 1	35642 3	Y	783	961 0	162
08	43865 X	41242	-0-	-2623	-0-	861 9	4308 1	36108 3	Y	751	774 0	139
09	41760 X	38973	-0-	-2787	-0-	826 9	3546 1	34625 3	Y	729	775 0	93
10	41881 X	41061	-0-	-820	-0-	802 9	3034 1	37170 3	Y	779	733 0	139
11	39900 X	NO RPT	-0-	-39900	-0-	857 9			Y	NO RPT		139
OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770												
06	8490 X	4657	-0-	-3833	-0-	502 1	4067 3	Y	80	66 0	43	
07	8773 X	5018	-0-	-3755	-0-	88 9	550 1	4362 3	Y	96	118 0	21
08	8773 X	5788	-0-	-2985	-0-	106 9	604 1	5068 3	Y	105	106 0	20
09	6240 X	5196	-0-	-1044	-0-	116 9	473 1	4616 3	Y	97	104 0	13
10	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	107 9	385 1	4711 3	Y	99	93 0	19
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	109 9			Y	NO RPT		19
OLD OCEAN UNIT WELL #: 59 RRCID -> 049722 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10458 - 10594												
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013												
OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734												
06	22770 X	19426	-0-	-3344	-0-	2091 1	16949 3	Y	351	289 0	190	
07	23529 X	20534	-0-	-2995	-0-	386 9	2245 1	17819 3	Y	427	525 0	92
08	23529 X	21446	-0-	-2083	-0-	470 9	2239 1	18757 3	Y	409	422 0	79
09	21660 X	19117	-0-	-2543	-0-	450 9	1737 1	16963 3	Y	379	406 0	52
10	21700 X	20711	-0-	-989	-0-	417 9	1529 1	18727 3	Y	414	389 0	77
11	20760 X	NO RPT	-0-	-20760	-0-	455 9			Y	NO RPT		77
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546				
06	22740 X	18629	-0-	-4111	-0-	2005	1	16247	3	Y	343	288	0	188
						377	9							
07	23498 X	9924	-0-	-13574	-0-	1069	1	8490	3	Y	332	444	0	76
						365	9							
08	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	2905	1	24352	3	Y	607	578	0	105
						668	9							
09	23514 X	23514	-0-	-0-	-0-	2119	1	20691	3	Y	640	664	0	81
						704	9							
10	23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	1718	1	21051	3	Y	487	477	0	91
						536	9							
11	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT			91

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712				
06	3390 X	2833	-0-	-557	-0-	306	1	2473	3	Y	49	38	0	24
						54	9							
07	3503 X	3022	-0-	-481	-0-	333	1	2643	3	Y	42	57	0	9
						46	9							
08	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	365	1	3061	3	Y	42	44	0	7
						46	9							
09	3300 X	3131	-0-	-169	-0-	286	1	2793	3	Y	47	49	0	5
						52	9							
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	230	1	2817	3	Y	47	44	0	8
						52	9							
11	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			8

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644				
06	43830 X	42013	-0-	-1817	-0-	4527	1	36694	3	Y	720	576	0	370
						792	9							
07	44402 X	44402	-0-	-0-	-0-	4865	1	38604	3	Y	848	1044	0	174
						933	9							
08	44237 X	40736	-0-	-3501	-0-	4255	1	35660	3	Y	746	782	0	138
						821	9							
09	42810 X	41116	-0-	-1694	-0-	3740	1	36530	3	Y	769	812	0	95
						846	9							
10	44392 X	42155	-0-	-2237	-0-	3115	1	38160	3	Y	800	755	0	140
						880	9							
11	42960 X	NO RPT	-0-	-42960	-0-					Y	NO RPT			140

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
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		
06	22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	2388 424 9	19357	3	Y	385	296 0	194
07	23089 X	23089	-0-	-0-	-0-	2544 355 9	20190	3	Y	323	440 0	77
08	31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	3330 430 9	27913	3	Y	391	394 0	74
09	37891 X	37891	-0-	-0-	-0-	3460 646 9	33785	3	Y	587	587 0	74
10	40028 X	40028	-0-	-0-	-0-	2968 692 9	36368	3	Y	629	589 0	114
11	28320 X	NO RPT	-0-	-28320	-0-				Y	NO RPT		114
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10716 - 10806		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3610 631 9	29251	3	Y	574	451 0	289
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-3769	-0-	4088 783 9	32435	3	Y	712	859 0	142
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-1739	-0-	3983 763 9	33381	3	Y	694	711 0	125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-2713	-0-	3263 738 9	31866	3	Y	671	713 0	83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-1770	-0-	2815 795 9	34486	3	Y	723	680 0	126
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-36900	-0-				Y	NO RPT		126
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650		
06	6840 X	6167	-0-	-673	-0-	664 117 9	5386	3	Y	106	86 0	57
07	7068 X	6666	-0-	-402	-0-	730 140 9	5796	3	Y	127	157 0	27
08	7037 X	6566	-0-	-471	-0-	686 131 9	5749	3	Y	119	124 0	22
09	6810 X	6313	-0-	-497	-0-	574 130 9	5609	3	Y	118	125 0	15
10	6820 X	6625	-0-	-195	-0-	489 139 9	5997	3	Y	126	119 0	22
11	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-				Y	NO RPT		22

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10726		

06	7290 X	5536	-0-	-1754	-0-	597 1	4833 3	Y	96 76 0	45
07	7533 X	5939	-0-	-1594	-0-	106 9	5193 3	Y	83 113 0	15
08	7533 X	6182	-0-	-1351	-0-	655 1	5450 3	Y	74 79 0	10
09	6630 X	5751	-0-	-879	-0-	91 9	5131 3	Y	86 89 0	7
10	6200 X	6049	-0-	-151	-0-	651 1	5499 3	Y	92 86 0	13
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	81 9		Y	NO RPT	13

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10710	- 10954		

06	8160 X	7799	-0-	-361	-0-	525 1	6809 3	N	135 104 0	69
07	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	149 9	7383 3	N	118 159 0	28
08	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	931 1	7728 3	N	105 112 0	21
09	8220 X	7766	-0-	-454	-0-	130 9	6928 3	N	116 121 0	16
10	8494 X	7710	-0-	-784	-0-	922 1	7009 3	N	117 110 0	23
11	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-	116 9		N	NO RPT	23

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10462	- 10677		

06	3510 X	2405	-0-	-1105	-0-	710 1	2099 3	N	43 36 0	25
07	3627 X	2573	-0-	-1054	-0-	128 9	2234 3	N	53 65 0	13
08	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	58 9	2320 3	N	57 58 0	12
09	2910 X	2493	-0-	-417	-0-	277 1	2194 3	N	67 69 0	10
10	2666 X	2614	-0-	-52	-0-	63 9	2362 3	N	54 52 0	12
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	225 1		N	NO RPT	12

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 250503	COMPL. DATE 02/16/2009	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10429	- 10772		

06	44356 X	44356	-0-	-0-	-0-	74 9	38636 3	N	866 668 0	434
07	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	193 1	16557 3	N	463 766 0	131
08	17422 X	10458	-0-	-6964	-0-	509 9	9072 3	N	275 343 0	63
09	39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	1083 1	35444 3	N	834 799 0	98
10	41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	303 9	37423 3	N	872 814 0	156
11	21270 X	NO RPT	-0-	-21270	-0-	3629 1		N	NO RPT	156

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		252	RRCID ->	252298	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10716	-	11017	
06	9840 X	7478	-0-	-2362	-0-	802	1	6494	3	N	165	129	0	81
07	11346 X	8737	-0-	-2609	-0-	182	9	7615	3	N	147	197	0	31
08	11346 X	10743	-0-	-603	-0-	960	1	9464	3	N	136	143	0	24
09	10980 X	10424	-0-	-556	-0-	162	9	9300	3	N	156	163	0	17
10	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	1129	1	8731	3	N	146	139	0	24
11	10410 X	NO RPT	-0-	-10410	-0-	150	9			N	NO RPT			24

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		257	RRCID ->	269965	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	12403	PERF.10712	-	10850	
06	15750 X	4387	-0-	-11363	-0-	473	1	3831	3	N	75	63	0	40
07	16275 X	4470	-0-	-11805	-0-	83	9	3886	3	N	85	108	0	17
08	16275 X	4212	-0-	-12063	-0-	490	1	3687	3	N	77	80	0	14
09	15750 X	3742	-0-	-12008	-0-	94	9	3325	3	N	70	75	0	9
10	16275 X	3886	-0-	-12389	-0-	440	1	3518	3	N	74	70	0	13
11	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	85	9			N	NO RPT			13

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

OLD OCEAN (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	
06	10170 #	9692	-0-	-478	-0-	9540	2	152	9	N	138	174	1	132
07	10509 #	9814	-0-	-695	-0-	9659	2	155	9	N	141	174	1	99
08	10509 #	9621	-0-	-888	-0-	9471	2	150	9	N	136	173	1	62
09	10020	6902	-0-	-3118	-0-	6760	2	142	9	N	129			191
10	10230 #	8029	-0-	-2201	-0-	7883	2	146	9	N	133	174	1	150
11	9690 #	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT			150

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

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN, E. (10400)			67013 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY			196099									
CHRISTIAN, C.D. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 091073		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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 12300 PERF.11960 - 12178			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 245		RRCID -> 256638		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
 BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4200 #	3373	-0-	-827	-0-	1236	1	2063	2	N	67	117
						74	9					
07	5039 R	5039	-0-	-0-	-0-	1173	1	3684	2	N	165	159
						182	9					
08	5074 R	5074	-0-	-0-	-0-	1070	1	3846	2	N	144	111
						158	9					
09	4470 #	4399	-0-	-71	-0-	1362	1	2921	2	N	105	32
						116	9					
10	5053 #	3357	-0-	-1696	-0-	1105	1	2107	2	N	132	164
						145	9					
11	4920 #	1516	-0-	-3404	-0-	469	1	953	2	N	85	60
						94	9					

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
 BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	9750 X	2690	-0-	-7060	-0-	1007	1	1681	2	N	2	27
						2	9					
07	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	2123	1	6665	2	N	-0-	27
						1653	1	5943	2	N	202	37
08	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	222	9				191 1	1 8
						217	1	465	2	N	31	68
09	2700 X	716	-0-	-1984	-0-	34	9					
10	8773 X	1443	-0-	-7330	-0-	495	1	944	2	N	4	72
						4	9					
11	8490 X	1312	-0-	-7178	-0-	420	1	855	2	N	34	106
						37	9					

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
 BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)		67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
BROWDER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 195798		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11620 - 11670						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	120 #	18	-0-	-102	-0-		18 2			N	-0-			169
07	124 #	8	-0-	-116	-0-		8 2			N	-0-			169
08	62 #	54	-0-	-8	-0-		54 2			N	-0-			169
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-		153 2			N	-0-			169
10	54 R	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-			169
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					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						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 VONDRA ENERGY CORP. 887322
 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

06	16860	6181	-0-	-10679	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	17422	5873	-0-	-11549	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	17422	5930	-0-	-11492	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
09	7560 #	6117	-0-	-1443	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
10	7812 #	6511	-0-	-1301	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
11	6180 #	6082	-0-	-98	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10914 - 10924

06	660 #	62	-0-	-598	-0-	3	1	49	3	Y	9	10	1			-0-
07	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	10	9									-0-
08	21157	21157	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	3	Y	320	271	1			49
09	3000 N	22696	-0-	19696	19696	352	9									-0-
*10	3100 N	11773	-0-	8673	28369	946	1	15628	3	Y	4166	4049	1			166
*11	10925	10925	-0-	-0-	28369	4583	9									-0-
						1133	1	16966	3	Y	4179	4038	1			307
						4597	9									-0-
						767	1	8429	3	Y	2343	2544	1			106
						2577	9									-0-
						636	1	7949	3	Y	2127	1975	1			258
						2340	9									-0-

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

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

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

06	1430 N	-0-	-0-	-1430	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, SOUTH (10300) LGDC CORPORATION BURNS		67170 500 500227		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
		WELL #:	1	RRCID ->	189756	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11489	PERF.	11202 - 11210				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7783 R	7783	-0-	-0-	-0-	852	1	6903	2	N	25				164
07	8215	8122	-0-	-93	-0-	28	9	7228	2	N	24				188
08	8184 #	7969	-0-	-215	-0-	26	9	7078	2	N	21				209
09	7800 #	7641	-0-	-159	-0-	852	1	6767	2	N	20				229
10	8122 #	8054	-0-	-68	-0-	23	9	7173	2	N	12	173	1		68
11	7860 #	7791	-0-	-69	-0-	13	9	6914	2	N	23				91
						25	9								

ORANGE * BENCHMARK OIL & GAS COMPANY CHANDLER "B"		67484 002 064101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
		WELL #:	1	RRCID ->	121887	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	7042 - 7048				
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURTON FEE		67484 333 064101		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
		WELL #:	1	RRCID ->	213682	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7617 - 7626				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ORANGE (HACKBERRY) BENCHMARK OIL & GAS COMPANY CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		67484 333 064101		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
		WELL #:	1	RRCID ->	213682	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7617 - 7626				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ORANGE (6400) KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. CHESSON -B-		67484 888 461211		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE							
		WELL #:	2	RRCID ->	007705	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5840 - 6418				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)												
QUAIL CREEK OIL CORPORATION												
HILLBOLDT, D. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	1740 N	935	-0-	-805	-0-	129	1	783	2	N	21	161
07	1891 N	814	-0-	-1077	-0-	134	1	671	2	N	8	169
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	184	1	1289	3	N	28	197
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	168	1	1405	3	N	22	219
10	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	117	1	1113	3	N	13	232
*11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	225	1	1246	2	N	7	239

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
KAECELE, C. R.												
WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)												
ETOCO, L.P.												
SCHAER UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206												
06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1191	2	54	9	N	49	28
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2	30
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	30
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	9	1	1064	2	N	-0-	30
*10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-	30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
HILLBOLDT												
WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A												
06	5820 X	5297	-0-	-523	-0-	780	1	4488	2	N	26	52
07	6014 X	4419	-0-	-1595	-0-	614	1	3787	2	N	16	68
08	5549 X	5043	-0-	-506	-0-	691	1	4330	2	N	20	88
09	5370 X	5008	-0-	-362	-0-	701	1	4283	2	N	22	110
10	5487 X	4058	-0-	-1429	-0-	610	1	3428	2	N	18	128
11	5310 X	4035	-0-	-1275	-0-	573	1	3437	2	N	23	151

ETOCO, L.P.												
KAECELE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133									
KAECEHELE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176226	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11432 - 11546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14760 X	13718	-0-	-1042	-0-	2841	1	10788	2	Y	81	73 1	35
						89	9						
07	12679 X	8502	-0-	-4177	-0-	2223	1	6262	2	Y	15		50
						17	9						
08	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	2376	1	12308	2	Y	105	73 1	82
						116	9						
09	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	3560	1	9439	2	Y	148	72 1	158
						163	9						
*10	15296 X	15296	-0-	-0-	-0-	4339	1	10870	2	Y	79	76 1	161
						87	9						
*11	13710 X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT		161

KAECEHELE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180528	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11275 - 11337		
06	9090 X	8314	-0-	-776	-0-	1727	1	6557	2	Y	27	26 1	21
						30	9						
07	9393 X	5473	-0-	-3920	-0-	1431	1	4030	2	Y	11		32
						12	9						
08	9145 X	5350	-0-	-3795	-0-	854	1	4426	2	Y	64	67 1	29
						70	9						
09	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	1391	1	3689	2	Y	59	26 1	62
						65	9						
*10	4836 X	3786	-0-	-1050	-0-	1078	1	2702	2	Y	5	27 1	40
						6	9						
*11	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT		40

KAECEHELE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185574	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11350 - 11631		
06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	1475	1	4465	2	N	129	182 1	37
						142	9						
07	6138 X	5614	-0-	-524	-0-	1644	1	3925	2	N	41		78
						45	9						
08	6138 X	5977	-0-	-161	-0-	1679	1	4291	2	N	6		84
						7	9						
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	1679	1	3757	2	N	103		187
						113	9						
*10	6293 X	4694	-0-	-1599	-0-	1040	1	3581	2	N	66	183 1	70
						73	9						
*11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT		70

KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192086	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11412 - 11471		
06	3060 X	2577	-0-	-483	-0-	58	1	2452	2	Y	61	73 1	24
						67	9						
07	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	60	1	2430	2	Y	17		41
						19	9						
08	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	67	1	3017	2	Y	17		58
						19	9						
*09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	68	1	2117	2	Y	-0-		58
						14	1	296	2	Y	20		78
10	2666 X	332	-0-	-2334	-0-	22	9						
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT		78

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	9570 X	9062	-0-	-508	-0-	1245	1	7662	2	N	141	63
07	9889 X	8369	-0-	-1520	-0-	155	9	6997	2	N	66	129
08	9889 X	9588	-0-	-301	-0-	1299	1	8145	2	N	55	184
09	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	73	9	5417	2	N	56	57
*10	9610 X	7677	-0-	-1933	-0-	1382	1	6435	2	N	87	144
*11	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-	61	9			N	NO RPT	144
						1112	1					
						62	9					
						1146	1					
						96	9					
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332												
06	4410 X	3970	-0-	-440	-0-	551	1	3390	2	Y	26	30
07	4557 X	3616	-0-	-941	-0-	29	9	3039	2	Y	12	42
08	4557 X	4026	-0-	-531	-0-	564	1	3433	2	Y	10	52
09	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	13	9	3102	2	Y	8	60
*10	4092 X	3680	-0-	-412	-0-	582	1	3114	2	Y	10	70
*11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	601	1			Y	NO RPT	70
						9	9					
						555	1					
						11	9					
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532												
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-	25
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	N	3	28
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	3	9	414	2	N	-0-	28
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	N	-0-	28
*10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-	28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	562	2			N	NO RPT	28
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400												
06	3270 X	2671	-0-	-599	-0-	363	1	2233	2	Y	68	75
07	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	75	9	1933	2	Y	3	78
08	3379 X	1167	-0-	-2212	-0-	11969	1	982	2	Y	16	94
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	3	9	2348	2	Y	1	95
*10	2759 X	2487	-0-	-272	-0-	167	1	2095	2	Y	17	112
*11	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-	18	9			Y	NO RPT	112
						454	1					
						1	9					
						373	1					
						19	9					
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636												
06	3000 X	2917	-0-	-83	-0-	2833	2	84	9	Y	76	37
07	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	2551	2	15	9	Y	14	51
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3046	2	125	9	Y	114	68
09	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2315	2	43	9	Y	39	107
*10	3007 X	1658	-0-	-1349	-0-	1655	2	3	9	Y	3	30
*11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT	30

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	2289	-0-	-51	-0-	6	1	2225	2	Y	53	54	1			43
						58	9									
07	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	5	1	2223	2	Y	4					47
						4	9									
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	9	1	2370	2	Y	91	81	1			57
						100	9									
09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	9	1	1920	2	Y	31					88
						34	9									
*10	2356 X	2041	-0-	-315	-0-	1991	2	50	9	Y	45	96	1			37
*11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					37

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

06	12990 X	3703	-0-	-9287	-0-	757	1	2874	2	Y	65	64	1			10
						72	9									
07	9641 X	5511	-0-	-4130	-0-	1438	1	4049	2	Y	22					32
						24	9									
08	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10859	2	70	9	Y	64	24	1			72
						181	1	480	2	Y	-0-	64	1			8
09	661 X	661	-0-	-0-	-0-					Y	59	67	1			-0-
*10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438
 WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. 255133
 KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

06	3420 X	2768	-0-	-652	-0-	573	1	2175	2	Y	18	17	1			7
						20	9									
07	2852 X	2255	-0-	-597	-0-	589	1	1659	2	Y	6					13
						7	9									
08	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	550	1	2848	2	Y	22	16	1			19
						24	9									
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	744	1	1974	2	Y	31	17	1			33
						34	9									
*10	2852 X	1843	-0-	-1009	-0-	525	1	1315	2	Y	3	17	1			19
						3	9									
*11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					19

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	2	N	9	40	1			13
						10	9									
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	32	1	1327	2	N	9					22
						10	9									
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	33	1	1493	2	N	7					29
						8	9									
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	32	1	1005	2	N	8					37
						9	9									
*10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	N	-0-					37
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)		67525 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KAECEHELE, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 130820		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 9389 - 9452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	240	1	2565	2	N	-0-			46
07	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	248	1	2654	2	N	3			49
*08	2976 #	2814	-0-	-162	-0-	248	1	2566	2	N	-0-			49
*09	2850 #	2837	-0-	-13	-0-	240	1	2591	2	N	5			54
*10	2945 #	2692	-0-	-253	-0-	224	1	2425	2	N	39			93
11	2820 #	2267	-0-	-553	-0-	192	1	2025	2	N	45			138

OYSTER BAYOU		67947 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 46		RRCID -> 139583		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8331 - 8335				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)		67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 7		RRCID -> 157686		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8100 - 8202				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

JACKSON, FELIX ET AL		67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
		215343												
		WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8117				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 153031		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8077 - 8150								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165								
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 10		RRCID -> 180593		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 249841		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7996 - 8002								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)				67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)				67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		9	RRCID ->	094335	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8222 - 8234
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8652	PERF. 8174 - 8240
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		//CONT.//		67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007							
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194640	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 8216 - 8234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460 - 8475
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND)				67955 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
SUN FEE		WELL #:		2	RRCID ->	250524	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6422 - 6434
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)				67955 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
SUN FEE		WELL #:		1 X	RRCID ->	271066	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6535 - 6538
06		22980	NO RPT	-0-	-22980	-0-		N	NO RPT		-0-
07		23746	NO RPT	-0-	-23746	-0-		N	NO RPT		-0-
08		23746	NO RPT	-0-	-23746	-0-		N	NO RPT		-0-
09		22980	NO RPT	-0-	-22980	-0-		N	NO RPT		-0-
10		23746	NO RPT	-0-	-23746	-0-		N	NO RPT		-0-
11		22980	NO RPT	-0-	-22980	-0-		N	NO RPT		-0-
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SUN FEE		WELL #:		5	RRCID ->	070130	COMPL. DATE	01/03/1977	TOTAL DEPTH	7720	PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

M	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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (6620 SAND) 67955 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 257820 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6618 - 6620

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2012

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

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

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
 STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

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

OYSTER LAKE, W. (3500) 67964 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 140256 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3594 - 3633

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

OYSTER LAKE, W. (3770)		67967 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006							
STATE TRACT 308		WELL #:	4	RRCID ->	164265	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3784 - 3790
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OYSTER LAKE, W. (3850)		67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954							
STATE TRACT 308		WELL #:	5	RRCID ->	123115	COMPL. DATE	11/19/1986	TOTAL DEPTH	4352 PERF. 3854 - 3859
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006							
STATE TRACT 308		WELL #:	3	RRCID ->	101731	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	4232 PERF. 3808 - 3814
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
DALE OPERATING COMPANY		197624							
STATE TRACT 304		WELL #:	1	RRCID ->	126376	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	4195 PERF. 3978 - 3984
06	3310	R	3310	-0-	-0-	-0-	3310 2		-0-
07	4464	#	2532	-0-	-1932	-0-	2532 2		-0-
08	4650	#	3367	-0-	-1283	-0-	3367 2		-0-
09	4500	#	3069	-0-	-1431	-0-	3069 2		-0-
10	3410	#	3395	-0-	-15	-0-	3395 2		-0-
11	3300	#	2041	-0-	-1259	-0-	2041 2		-0-
PAINTER (CADDEL)		68423 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER	
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263							
EASTHAM		WELL #:	1	RRCID ->	165909	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1014 PERF. 902 - 904
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4141 R	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2		N	-0-	9 1		125
07		4227 R	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-			125
08		3745 R	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-	9 1		116
09		5103 R	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2		N	-0-			116
10		4286 R	4286	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-			116
*11		5476 R	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2		N	-0-	9 1		107

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 1		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		11157	11157	-0-	-0-	-0-	10933 2	224 9	N	204	173 1	1 8	168
07		16008	16008	-0-	-0-	-0-	15715 2	293 9	N	266	169 1	8 8	257
08		16225	16225	-0-	-0-	-0-	15970 2	255 9	N	232	336 1		153
09		8876	8876	-0-	-0-	-0-	8711 2	165 9	N	150	11 8		292
10		10776	10776	-0-	-0-	-0-	10597 2	179 9	N	163	326 1	11 8	118
*11		7656	7656	-0-	-0-	-0-	7504 2	152 9	N	138	16 8		240

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2		Y	-0-	18 1		174
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-			174
08		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-	18 1		156
09	DLQ	G-10	785	-0-	785	-0-	785 2		Y	-0-			156
10	DLQ	G-10	679	-0-	679	-0-	1464 2	36 9	Y	33			189
11	DLQ	G-10	950	-0-	950	-0-	2414 2		Y	-0-	19 1		170

OIL AND GAS DIVISION

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

FRICK, OTTO		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
		747534												
HICKLE, LOUIS, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	007736	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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					
06	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	13442	2	141	9	Y	128	128	1	-0-
07	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	13801	2			Y	-0-			-0-
08	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12750	2	172	9	Y	156	156	1	-0-
09	DLQ G-10	11924	-0-	11924	11924	11924	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	12010	-0-	12010	23934	12010	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11781	-0-	11781	35715	11605	2	176	9	Y	160	160	1	-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					
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8			132
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-			132
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-			132
09	DLQ G-10	125	-0-	125	125	123	2	2	9	Y	2			134
10	DLQ G-10	168	-0-	168	293	161	2	7	9	Y	6			140
11	DLQ G-10	210	-0-	210	503	206	2	4	9	Y	4			144

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
HARRISON, L. S.		WELL #:		3	RRCID ->	158748	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141					
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
07	341 N	30	-0-	-311	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	733	-0-	733	733	733	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	368	-0-	368	1101	368	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	425	-0-	425	1526	425	2			Y	-0-			-0-

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012												
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	198275	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334					
06	2580 X	1325	-0-	-1255	-0-	48	1	1277	2	N	-0-			62
07	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	2	N	-0-			62
08	961 X	214	-0-	-747	-0-	49	1	165	2	N	-0-			62
09	1320 X	1034	-0-	-286	-0-	48	1	986	2	N	-0-			62
10	1364 X	1188	-0-	-176	-0-	49	1	1139	2	N	-0-			62
11	1320 X	1224	-0-	-96	-0-	48	1	1176	2	N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
 PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	47	1	10139	2	N	16	177	1	40
07	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	18	9	10154	2	N	47			87
08	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	49	1	10787	2	N	15			102
09	DLQ G-10	11789	-0-	11789	11789	17	9	11668	2	N	67			169
10	DLQ G-10	11338	-0-	11338	23127	47	1	11252	2	N	34			203
*11	31993 X	8866	-0-	-23127	-0-	74	9	8804	2	N	14	175	1	42

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

06	25980 X	25123	-0-	-857	-0-	47	1	25003	2	Y	66			104
07	26846 X	24879	-0-	-1967	-0-	73	9	24720	2	Y	100	175	1	29
08	26846 X	26455	-0-	-391	-0-	110	9	26307	2	Y	90			119
09	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	49	1	24861	2	Y	86	173	1	32
10	25100 X	25100	-0-	-0-	-0-	99	9	24945	2	Y	96			128
11	24900 X	22151	-0-	-2749	-0-	49	1	22026	2	Y	71			199

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

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

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF. 13781 - 13954

06	DLQ G-10	6554	-0-	6554	38742	603	1	5866	2	N	77			345
07	DLQ G-10	10685	-0-	10685	49427	85	9	9203	2	N	45			390
08	DLQ G-10	9131	-0-	9131	58558	1432	1	7883	2	N	67	180	1	277
*09	65230	9037	-0-	-56193	2365	50	9	8259	2	N	106			383
10	10168	7803	-0-	-2365	-0-	117	9	7033	2	N	54	274	1	163
11	9840	6630	-0-	-3210	-0-	711	1	6404	2	N	58			221

PARIS (VICKSBURG) 69164 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 179688 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 12413 - 12612

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

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,000) 69607 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 SABINE WELL #: 6 RRCID -> 158663 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9936 - 9942

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

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300) 69607 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 FAMCOR OIL, INC. 261273
 SABINE CORP. WELL #: 1 RRCID -> 143198 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 10378 - 10394

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

PATRIOT (3800) 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 BP AMERICA A-286 WELL #: 1 RRCID -> 224434 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4193 - 4196

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

BP AMERICA A-508 WELL #: 1 RRCID -> 224960 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

Patriot (3800)		//CONT.//			69610 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//			253385									
BP AMERICA A-472		WELL #:			1		RRCID -> 234088		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4146 - 4149		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BP AMERICA A-904		WELL #:			1		RRCID -> 234089		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4274 - 4282		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		WELL #:			69831 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:			877099									
SHERMAN		WELL #:			1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403		
06	25560	18967	-0-	-6593	-0-	17885	2	1082	9	N	984	899	1	164
07	26412	11585	-0-	-14827	-0-	10972	2	613	9	N	557	632	1	89
08	26412	19877	-0-	-6535	-0-	18848	2	1029	9	N	935	804	1	220
09	19498	19498	-0-	-0-	-0-	18552	2	946	9	N	860	890	1	190
10	18992	18992	-0-	-0-	-0-	18071	2	921	9	N	837	970	1	57
*11	18133	18133	-0-	-0-	-0-	17238	2	895	9	N	814	744	1	127

PEACH (YEGUA, LOWER)		WELL #:			69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:			216378									
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:			1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:			2		RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEACH CREEK (MIOCENE 3000)		WELL #:			69882 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		WELL #:			237926									
WYNN RANCH		WELL #:			1		RRCID -> 205451		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995		
06	1860	N	1413	-0-	-447	-0-	45	1	1368	2	N	-0-		-0-
07	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	45	1	1378	2	N	-0-		-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	45	1	2196	2	N	-0-		-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	45	1	1458	2	N	-0-		-0-
10	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	45	1	1248	2	N	-0-		-0-
11	2160	N	1056	-0-	-1104	-0-	45	1	1011	2	N	-0-		-0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

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

06	DLQ G-10	2697	-0-	2697	10589	2697	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	699	-0-	699	11288	699	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2096	-0-	2096	13384	2096	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1415	-0-	1415	14799	1415	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3076	-0-	3076	17875	3076	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1846	-0-	1846	19721	18462	2			N	-0-					-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

06	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	N	5					140
07	589 X	518	-0-	-71	-0-	512	2	6	9	N	5					145
08	558 X	520	-0-	-38	-0-	512	2	8	9	N	7					152
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					152
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					152
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					152

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

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

IP FARMS "PG" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218003 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9950 - 9958

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ROCA-NEGRA WELL #: 1 RRCID -> 227186 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10880 - 10897

06	12840 #	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					168
07	13268 #	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					168
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					168
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
 IP FARMS "PG" UNIT WELL #: RRCID -> 160438 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10260 - 10427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2005

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

*06	19355	19355	-0-	-0-	3453	1030	1	17907	3	N	380	361	1	1 8	197
*07	15221	17836	-0-	2615	6068	625	1	17150	3	N	55	179	1	1 8	72
*08	15221	17519	-0-	2298	8366	635	1	16520	3	N	331	271	1		132
*09	14730	17379	-0-	2649	11015	713	1	16444	3	N	202	174	1		160
*10	20956	17948	-0-	-3008	8007	1404	1	16507	3	N	34				194
11	20280	NO RPT	-0-	-20280	-0-	37	9			N	NO RPT				194

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PERL (YEGUA MIDDLE EY) 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 3 RRCID -> 256258 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12993 - 13082

06	27570 X	23795	-0-	-3775	-0-	3389	1	19240	2	Y	1060	1387	1	251
07	26133 X	19944	-0-	-6189	-0-	1166	9							
08	25451 X	16891	-0-	-8560	-0-	1132	1	17800	2	Y	920	940	1	231
09	24630 X	10765	-0-	-13865	-0-	1012	9							
10	25451 X	185	-0-	-25266	-0-	1139	1	14711	3	Y	946	776	1	401
11	23790 X	-0-	-0-	-23790	-0-	1041	9							
						875	1	9262	3	Y	571	464	1	508
						628	9							
						38	1	121	3	Y	24	44	1	488
						26	9							
										Y	354	354	1	488

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 1ST RRCID -> 256688 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12924 - 12930

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

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 4 RRCID -> 258525 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12649 - 12727

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

BP FAIRFIELD WELL #: 1ST RRCID -> 258715 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12576 - 12614

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214

PERL (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		70606 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
JEFFERSON AIRPLANE		WELL #:		5	RRCID ->	266312	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	12653	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1)				70606 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
DOORNBOS		WELL #:		1	RRCID ->	157787	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	10798 - 10805			
06	4650 #	4197	-0-	-453	-0-	450	1	3384	2	N	330	181	1		299
						363	9								
07	4588 #	4206	-0-	-382	-0-	450	1	3420	2	N	305	349	1		255
						336	9								
08	4588 #	4281	-0-	-307	-0-	465	1	3454	2	N	329	362	1		222
						362	9								
09	4320 #	4035	-0-	-285	-0-	450	1	3256	2	N	299	181	1		340
						329	9								
10	4371 #	4156	-0-	-215	-0-	465	1	3324	2	N	334	357	1		317
						367	9								
*11	4200 #	3968	-0-	-232	-0-	450	1	3184	2	N	304	349	1		272
						334	9								

DOORNBOS		WELL #:		1 D	RRCID ->	192389	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2254 - 2264
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
06	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-				52
07	1271 #	1260	-0-	-11	-0-	1207	3	53	9	N	48				100
08	1271 #	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-				100
09	1230 #	1226	-0-	-4	-0-	1193	3	33	9	N	30				130
10	1271 #	1215	-0-	-56	-0-	1215	3			N	-0-				130
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				130

PETRUCHA, N. (12000)				70961 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
ALLTEX EXPLORATION, INC.				015050											
PETRUCHA		WELL #:		1	RRCID ->	203950	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	12034 - 12039			
06	8880 #	8741	-0-	-139	-0-	8385	2	356	9	N	324	560	1		114
07	9114 #	8675	-0-	-439	-0-	8299	2	376	9	N	342	188	1		268
08	8959 #	8655	-0-	-304	-0-	8283	2	372	9	N	338	370	1		236
09	8730 #	8277	-0-	-453	-0-	7921	2	356	9	N	324	369	1		191
10	9021 #	8004	-0-	-1017	-0-	7642	2	362	9	N	329	371	1		149
11	8730 #	8017	-0-	-713	-0-	7654	2	363	9	N	330	380	1		99

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

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

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HMC/PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

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

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

06	3480 X	2549	-0-	-931	-0-	145 1	2346 2	N	53			257
07	3596 X	2348	-0-	-1248	-0-	58 9	2140 2	N	54			311
08	2573 X	2189	-0-	-384	-0-	149 1	1998 3	N	48			359
09	2550 X	2238	-0-	-312	-0-	59 9	2061 3	N	39	177 1		221
10	2635 X	2233	-0-	-402	-0-	138 1	2033 3	N	47			268
11	2550 X	1837	-0-	-713	-0-	53 9	1674 3	N	45			313

LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
JOHNNIE MAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158642 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653

06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	682 1	2101 2	N	29			174
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	32 9	2197 2	N	48			222
08	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	682 1	2132 2	N	30			252
09	2850 X	2715	-0-	-135	-0-	33 9	1985 2	N	44	188 1		108
10	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	682 1	2142 2	N	36			144
11	2850 X	2422	-0-	-428	-0-	40 9	1696 2	N	40			184

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (10400 YEGUA) 71114 492 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7495	7495	-0-	-0-	-0-	348	1	6445	2	Y	638	635	1	263
07	7844 R	7844	-0-	-0-	-0-	702	9	6925	2	Y	519	408	1	374
08	8215 #	7774	-0-	-441	-0-	348	1	6737	2	Y	626	660	1	340
09	7950 #	5883	-0-	-2067	-0-	689	9	4851	2	Y	622	528	1	434
10	7998 #	7392	-0-	-606	-0-	348	1	6407	2	Y	579	532	1	481
11	7590 #	6110	-0-	-1480	-0-	637	9	5128	2	Y	576	533	1	524
						348	1							
						634	9							

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	468	1	3788	2	N	106	177	1	118
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	117	9	3824	2	N	122			240
08	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	468	1	3833	2	N	105			345
09	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	116	9	4978	2	N	108	174	1	279
*10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	468	1	3947	2	N	87	176	1	190
*11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	119	9	3083	2	N	111			301
						468	1							
						96	9							
						122	9							

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

06	6240 #	5353	-0-	-887	-0-	346	1	4961	2	N	42	170	1	159
07	6448 #	6142	-0-	-306	-0-	46	9	5691	2	N	95			254
08	6479 #	5973	-0-	-506	-0-	346	1	5544	2	N	75			329
09	7146	7146	-0-	-0-	-0-	83	9	6710	2	N	82			411
10	6479 #	6168	-0-	-311	-0-	346	1	5727	2	N	86	181	1	316
11	5940 #	5587	-0-	-353	-0-	90	9	5156	2	N	77	194	1	199
						346	1							
						85	9							

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 11079 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6060 #	5884	-0-	-176	-0-	40 1	5346 2	N	453	342 1	388
07	6262 #	5973	-0-	-289	-0-	498 9	5450 2	N	439	330 1	497
08	6169 #	5892	-0-	-277	-0-	40 1	5395 2	N	415	353 1	559
09	5970 #	5638	-0-	-332	-0-	457 9	5188 2	N	373	530 1	402
10	6076 #	5662	-0-	-414	-0-	40 1	5169 2	N	412	356 1	458
11	5880 #	5792	-0-	-88	-0-	410 9	5291 2	N	419	356 1	521
						40 1					
						461 9					

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

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

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
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

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

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

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 9500 PERF. 9187 - 9243

06	1950 X	175	-0-	-1775	-0-	173 2	2 9	N	2		185
07	1860 X	1320	-0-	-540	-0-	1292 2	28 9	N	25		210
08	1023 X	956	-0-	-67	-0-	943 2	13 9	N	12		222
09	1110 X	616	-0-	-494	-0-	609 2	7 9	N	6		228
10	1333 X	1031	-0-	-302	-0-	1011 2	20 9	N	18	1 8	245
11	1290 X	946	-0-	-344	-0-	920 2	26 9	N	24	2 8	267

PHEASANT (MCDONALD)		//CONT.//		71121 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
BEULAH		WELL #:		2	RRCID ->	219435	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9228 - 9238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)				71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178544	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	9386 - 9394		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)				71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
WAPITI OPERATING, LLC				895805										
BLESSING UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	223955	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10536 - 10917		
06	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1135	2	97	9	N	88	188	1	311
07	2015 #	1138	-0-	-877	-0-	1088	2	50	9	N	45	5	1	351
08	2015 #	1203	-0-	-812	-0-	1083	2	120	9	N	109	365	1	95
09	1950 #	1228	-0-	-722	-0-	1141	2	87	9	N	79			174
10	1798 #	1412	-0-	-386	-0-	1189	2	223	9	N	203	298	1	73
11	1230 #	1041	-0-	-189	-0-	957	2	84	9	N	76	10	1	139

PHEASANT, E. (10,000)			71122 875		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345											
TRULL			WELL #: 1		RRCID -> 234824			COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 11444 PERF.11021 - 11062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)			71125 456		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC			374997											
HARRIMAN			WELL #: 1		RRCID -> 197614			COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9264 - 9268			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS			779259											
TRULL, B. W.			WELL #: 1R		RRCID -> 232331			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600)			71125 912		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345											
TRULL			WELL #: 2		RRCID -> 263510			COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790			
06	6600 X	3306	-0-	-3294 B	-90105	3067	2	239	9	N	217	182	1	419
07	6820 X	2885	-0-	-3935 B	-90105	2741	2	144	9	N	131	184	1	366
08	3069 X	3117	-0-	48 B	-90057	2938	2	179	9	N	163	185	1	344
09	3300 X	2532	-0-	-768 B	-90057	2411	2	121	9	N	110	180	1	274
10	3410 X	1845	-0-	-1565 B	-90057	1724	2	121	9	N	110			384
11	3300 X	1992	-0-	-1308 B	-90057	1770	2	222	9	N	202	189	1	397

KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
SOUTHWEST BLESSING			WELL #: 1		RRCID -> 234298			COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290			
06	1873 X	1873	-0-	-0- B	-0-	1808	2	65	9	N	59	189	1	275
07	2108 X	1773	-0-	-335 B	-0-	1673	2	100	9	N	91	184	1	182
08	2108 X	1754	-0-	-354 B	-0-	1689	2	65	9	N	59			241
09	2040 X	1509	-0-	-531 B	-0-	1403	2	106	9	N	96			337
10	2015 X	1328	-0-	-687 B	-0-	1217	2	111	9	N	101	190	1	248
11	1860 X	947	-0-	-913 B	-0-	893	2	54	9	N	49	191	1	106

YEAMANS BLESSING			WELL #: 1		RRCID -> 262244			COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674			
06	9000 X	8131	-0-	-869 B	-0-	7487	2	644	9	N	585	722	1	278
07	9161 X	9161	-0-	-0- B	-0-	8229	2	932	9	N	847	1064	1	61
08	8680 X	7570	-0-	-1110 B	-0-	6936	2	634	9	N	576	564	1	73
09	7221 X	7221	-0-	-0- B	-0-	6442	2	779	9	N	708	719	1	62
10	9176 X	6028	-0-	-3148 B	-0-	5416	2	612	9	N	556	549	1	68
11	8880 X	6332	-0-	-2548 B	-0-	5728	2	604	9	N	549	541	1	75

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO K)		71127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954																	
HARRISON, G.		WELL #:		1		RRCID ->		197609		COMPL. DATE		03/22/2003		TOTAL DEPTH		13500		PERF.10737 - 10901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		2760 #	2567	-0-	-193	-0-	2469	2	98	9	N	89				179			
07		2852 #	2550	-0-	-302	-0-	2469	2	81	9	N	74	178	1		75			
08		2852 #	2519	-0-	-333	-0-	2434	2	85	9	N	77				152			
09		2760 #	2509	-0-	-251	-0-	2434	2	75	9	N	68	168	1	1 8	51			
10		2821 #	2509	-0-	-312	-0-	2424	2	85	9	N	77				128			
*11		2580 #	2170	-0-	-410	-0-	2095	2	75	9	N	68				196			

PHEASANT, SW (FRIO 9900)		71127 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA										
KD ENERGY, LLC		452996																	
MATL-TRULL -H- SAND UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		140207		COMPL. DATE		11/09/1991		TOTAL DEPTH		10625		PERF. 9909 - 9916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		T. A.	2243	-0-	2243	15204	128	1	2085	2	Y	27	27	1		-0-			
07		T. A.	3050	-0-	3050	18254	310	1	2698	2	Y	38	35	1		3			
08		T. A.	3595	-0-	3595	21849	42	9	3488	2	Y	38	34	1		7			
*09		28200	6351	-0-	-21849	-0-	2989	1	3328	2	Y	31	34	1		4			
10		7503	7503	-0-	-0-	-0-	4121	1	3346	2	Y	33	28	1		9			
*11		7046	7046	-0-	-0-	-0-	3994	1	3021	2	Y	28	28	1		9			

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)		71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA										
KEBO OIL & GAS, INC.		453170																	
PHEASANT BLESSING		WELL #:		1		RRCID ->		234209		COMPL. DATE		01/11/2008		TOTAL DEPTH		12000		PERF.11176 - 11188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				347			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				363			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	187	1	3 8	190			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				198			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				218			

SOUTH BLESSING		71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA										
SOUTH BLESSING		453170																	
SOUTH BLESSING		WELL #:		1		RRCID ->		235118		COMPL. DATE		11/08/2007		TOTAL DEPTH		11791		PERF.11494 - 11512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		3450 X	3425	-0-	-25	-0-	3065	2	360	9	N	327	184	1		456			
07		3565 X	3479	-0-	-86	-0-	3220	2	259	9	N	235	186	1	3 8	502			
08		3255 X	3024	-0-	-231	-0-	2737	2	287	9	N	261	379	1		384			
09		3420 X	2668	-0-	-752	-0-	2582	2	86	9	N	78	187	1	1 8	274			
10		3534 X	2694	-0-	-840	-0-	2489	2	205	9	N	186	354	1	1 8	105			
11		3420 X	3094	-0-	-326	-0-	2747	2	347	9	N	315	359	1	11 8	50			

NORTHWEST BLESSING		71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA										
NORTHWEST BLESSING		453170																	
NORTHWEST BLESSING		WELL #:		1		RRCID ->		243723		COMPL. DATE		04/25/2008		TOTAL DEPTH		12400		PERF.10454 - 10468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		5070 X	3657	-0-	-1413	-0-	3598	2	59	9	N	54	186	1		78			
07		5239 X	4861	-0-	-378	-0-	4767	2	94	9	N	85				163			
08		5239 X	4656	-0-	-583	-0-	4605	2	51	9	N	46				209			
09		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5418	2	40	9	N	36	1	8		244			
10		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5707	2	56	9	N	51	1	8		294			
*11		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5127	2	46	9	N	42				336			

SOUTH BLESSING		71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA										
SOUTH BLESSING		453170																	
SOUTH BLESSING		WELL #:		2		RRCID ->		267000		COMPL. DATE		05/24/2012		TOTAL DEPTH		11500		PERF. 9542 - 9559	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4173	2	95	9	N	86	1	8		422			
07		3937 X	3827	-0-	-110	-0-	3703	2	124	9	N	113	188	1	1 8	346			
08		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5076	2	76	9	N	69	187	1		228			
09		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5039	2	113	9	N	103	186	1		145			
10		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4755	2	135	9	N	123	184	1	1 8	83			
*11		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4375	2	122	9	N	111	2	8		192			

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6570 X	5705	-0-	-865	-0-	5602	2	103	9	N	94				157
07	6789 X	3805	-0-	-2984	-0-	3519	2	286	9	N	260	372	1		45
08	6479 X	5579	-0-	-900	-0-	5482	2	97	9	N	88				133
09	6270 X	5354	-0-	-916	-0-	5229	2	125	9	N	114	185	1		62
10	6479 X	4918	-0-	-1561	-0-	4776	2	142	9	N	129	1	8		190
11	5700 X	3272	-0-	-2428	-0-	3140	2	132	9	N	120	189	1		121

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
 WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	479	1	6670	2	N	27				444
07	2759 X	1819	-0-	-940	-0-	396	1	1219	2	N	-0-	157	1		287
08	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	396	1	5332	2	N	17				304
09	2670 X	1537	-0-	-1133	-0-	396	1	975	2	N	-0-				304
10	2759 X	1805	-0-	-954	-0-	429	1	1185	2	N	-0-				304
*11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	445	1	5759	3	N	89	182	1		211

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5430 X	5289	-0-	-141	-0-	487	1	4409	2	N	357	530	1		328
07	6169 X	4843	-0-	-1326	-0-	504	1	3477	2	N	255	177	1		406
08	5642 X	5107	-0-	-535	-0-	581	3	281	9	N	313	356	1		363
09	5460 X	4399	-0-	-1061	-0-	504	1	3639	2	N	251	177	1		437
10	5456 X	4559	-0-	-897	-0-	620	3	344	9	N	296	356	1		377
11	5280 X	4322	-0-	-958	-0-	244	1	3314	2	N	301	356	1		322

WAPITI OPERATING, LLC 895805
 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
06	990 X	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-				97
07	1023 X	939	-0-	-84	-0-	936	2	3	9	N	3				100
08	1023 X	956	-0-	-67	-0-	835	2	121	9	N	110	183	1		27
09	990 X	897	-0-	-93	-0-	896	2	1	9	N	1				28
10	992 X	857	-0-	-135	-0-	857	2			N	-0-				28
11	960 X	826	-0-	-134	-0-	826	2			N	-0-				28

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3840 X	3317	-0-	-523	-0-	3086	2	231	9	N	210	166	1		257
07	3968 X	3162	-0-	-806	-0-	3070	2	92	9	N	84	9	1		332
08	3813 X	3207	-0-	-606	-0-	3058	2	149	9	N	135	374	1		93
09	3630 X	2912	-0-	-718	-0-	2713	2	199	9	N	181	173	1		101
10	3534 X	3033	-0-	-501	-0-	2878	2	155	9	N	141	187	1		55
11	3330 X	2696	-0-	-634	-0-	2487	2	209	9	N	190	162	1		83

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
WAPITI OPERATING, LLC		//CONT.// 895805											
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1710 X	1548	-0-	-162	-0-	1548	2		N	-0-			43
07	1767 X	1586	-0-	-181	-0-	1574	2	12	9	N	11	1 1	53
08	1705 X	1502	-0-	-203	-0-	1502	2		N	-0-			53
09	1650 X	1401	-0-	-249	-0-	1400	2	1	9	N	1		54
10	1674 X	1443	-0-	-231	-0-	1443	2		N	-0-			54
11	1560 X	1180	-0-	-380	-0-	1180	2		N	-0-			54

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248050		COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	119	190	1	109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68	7	1	170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125	188	1	107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	4	1	202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	180	1	50

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)		71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
WAPITI OPERATING, LLC		895805												
NEVADA BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769					
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9416	2	398	9	N	362	381	1	242
07	9920 X	9388	-0-	-532	-0-	8908	2	480	9	N	436	391	1	287
08	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9324	2	602	9	N	547	548	1	286
09	DLQ G-10	8925	-0-	8925	8925	8713	2	212	9	N	193	344	1	135
10	DLQ G-10	10226	-0-	10226	19151	9705	2	521	9	N	474	449	1	160
*11	28573 X	9422	-0-	-19151	-0-	9044	2	378	9	N	344	380	1	124

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225943		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136				
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			172
07	806 X	15	-0-	-791	-0-	15	2		N	-0-			172
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			172
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	7	126	1	53
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			53

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949					
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2350	2	216	9	N	196	187	1	346
07	2697 X	2364	-0-	-333	-0-	2253	2	111	9	N	101	185	1	262
08	2697 X	2422	-0-	-275	-0-	2337	2	85	9	N	77	177	1	154
09	2610 X	2315	-0-	-295	-0-	2237	2	78	9	N	71			225
10	2666 X	2555	-0-	-111	-0-	2413	2	142	9	N	129	185	1	165
11	2580 X	2377	-0-	-203	-0-	2296	2	81	9	N	74	8	1	222

NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233390		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138					
06	1350 X	1289	-0-	-61	-0-	1118	2	171	9	N	155	190	1	209
07	1271 X	1209	-0-	-62	-0-	1126	2	83	9	N	75			284
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1118	2	144	9	N	131	182	1	233
09	1290 X	1158	-0-	-132	-0-	1075	2	83	9	N	75	176	1	132
10	1333 X	1124	-0-	-209	-0-	1019	2	105	9	N	95	9	1	218
11	1290 X	1018	-0-	-272	-0-	882	2	136	9	N	124	188	1	154

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10195	10195	-0-	-0-	-0-	9295	2	900	9	N	818	708	1		352
07	7469	7469	-0-	-0-	-0-	6891	2	578	9	N	525	525	1	3 8	349
08	7970	7970	-0-	-0-	-0-	7406	2	564	9	N	513	180	1		682
09	7050	6794	-0-	-256	-0-	6347	2	447	9	N	406	534	1	1 8	553
10	7285	6387	-0-	-898	-0-	5944	2	443	9	N	403	540	1		416
11	7050	5292	-0-	-1758	-0-	5061	2	231	9	N	210		2 8		624

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

06	52620	6066	-0-	-46554	-0-	5697	2	369	9	N	335	707	1		77
07	54374	4214	-0-	-50160	-0-	3940	2	274	9	N	249	177	1		149
08	54374	6082	-0-	-48292	-0-	5708	2	374	9	N	340	186	1		303
09	6510 #	5382	-0-	-1128	-0-	5104	2	278	9	N	253	188	1		368
10	34887 R	34887	-0-	-0-	-0-	32479	2	2408	9	N	2189	2372	1		185
*11	52620	54532	-0-	1912	1912	50744	2	3788	9	N	3444	3515	1	2 8	112

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

06	5730 X	5698	-0-	-32	-0-	5471	2	227	9	N	206	178	1		247
07	5921 X	5526	-0-	-395	-0-	5277	2	249	9	N	226	172	1		301
08	5332 X	2797	-0-	-2535	-0-	2342	2	455	9	N	414	495	1		220
09	5700 X	3241	-0-	-2459	-0-	3069	2	172	9	N	156	176	1		200
10	5890 X	4640	-0-	-1250	-0-	4397	2	243	9	N	221	174	1		247
11	5700 X	3126	-0-	-2574	-0-	2951	2	175	9	N	159	173	1		233

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

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

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

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

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
 NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500)			71337 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.			877688													
WILBECK			WELL #: 3		RRCID -> 208229		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5516 - 5518					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59

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					
06		37650	35540	-0-	-2110	-0-	261	1	33017	2	N	2056	2029	1		436
							2262	9								
07		38905	37279	-0-	-1626	-0-	310	1	34495	2	N	2249	2200	1		485
							2474	9								
08		39000	39000	-0-	-0-	-0-	310	1	36087	2	N	2366	2408	1		443
							2603	9								
09		39346	39346	-0-	-0-	-0-	300	1	36425	2	N	2383	2209	1		617
							2621	9								
*10		43003	43003	-0-	-0-	-0-	310	1	39907	2	N	2533	2815	1		335
							2786	9								
11		33330	NO RPT	-0-	-33330	-0-					N	NO RPT				335

PIERCE RANCH (4700)			71451 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836													
PIERCE -E-			WELL #: 4		RRCID -> 127103		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4713 - 4722					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE RANCH (4850)			71451 400		ASSOCIATED		49B			CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836													
PIERCE ESTATES "E"			WELL #: 13		RRCID -> 106527		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4845 - 4862					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE RANCH (5750)			71451 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WUTHRICH, D.			WELL #: 1		RRCID -> 204731		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 6022		PERF. 5759 - 5761					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	46680 X	34732	-0-	-11948	-0-	300 1 1443 9	32989 2	N	1312	1289 1	337
07	48019 X	35647	-0-	-12372	-0-	310 1 1629 9	33708 2	N	1481	1479 1	339
08	46810 X	35458	-0-	-11352	-0-	310 1 1200 9	33948 2	N	1091	1011 1	419
09	36210 X	36210	-0-	-0-	-0-	300 1 1477 9	34433 2	N	1343	1334 1	428
*10	40101 X	40101	-0-	-0-	-0-	310 1 1824 9	37967 2	N	1658	1677 1	409
11	32790 X	NO RPT	-0-	-32790	-0-			N	NO RPT		409

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

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

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

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 ARIES OPERATING, LP 030128
 MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

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

PINEHURST (HACKBERRY)															
LAKE RONEL OIL COMPANY															
PINEHURST															
71606 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE															
483310															
WELL #: 1 RRCID -> 251940 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11160 - 11180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-			60
07		152	31	-0-	-121	-0-	1	1	30	2	N	-0-			60
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		7050 X	6664	-0-	-386	-0-	866	1	4842	2	N	869	898	1	123
07		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	956	9	5418	2	N	960	746	1	337
08		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	883	1	5462	2	N	938	1212	1	63
09		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	1032	9	5571	2	N	960	540	1	483
10		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	863	1	5492	2	N	982	1100	1	365
*11		7140 X	6628	-0-	-512	-0-	1080	9	4871	2	N	910	959	1	315
							756	1						1	8
							1001	9							

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	318	1	2773	2	N	65			175
07		3317 #	3176	-0-	-141	-0-	72	9	2810	2	N	44			219
08		3317 #	3155	-0-	-162	-0-	318	1	2779	2	N	53	190	1	82
09		DLQ G-10	3016	-0-	3016	3016	58	9	2684	2	N	13			95
10		DLQ G-10	2974	-0-	2974	5990	318	1	2612	2	N	40			135
11		DLQ G-10	425	-0-	425	6415	14	9	19	9	N	17			152
							44	9							
							406	2							

PINEHURST (CHASE)															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
PINEHURST GAS UNIT															
71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY															
216378															
WELL #: 3 RRCID -> 211910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8862 - 8940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (UPPER WILCOX)																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																	
WINSLOW GAS UNIT "A"																	
71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
216378																	
WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																	
PINEHURST UNIT																	
71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
216378																	
WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010																	
06		840	N	616	-0-	-224		494	2	13	5	Y	99	63	1		75
								109	9								
07		1116	N	571	-0-	-545		485	2	10	5	Y	69	113	1		31
								76	9								
08		1134	N	1134	-0-	-0-		288	1	740	2	Y	96	74	1		53
								106	9								
09		1147	N	1147	-0-	-0-		320	1	733	2	Y	85	84	1		54
								94	9								
10		943	N	943	-0-	-0-		819	2	12	5	Y	102	97	1		59
								112	9								
*11		1221	N	1221	-0-	-0-		1069	2	21	5	Y	119	91	1		87
								131	9								

WINSLOW																	
WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795																	
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES																	
WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190																	
06		3750	X	2405	-0-	-1345		2321	2	63	5	Y	19	29	1		15
								21	9								
07		3875	X	3798	-0-	-77		3657	2	82	5	Y	54	45	1		24
								59	9								
08		5198	X	5198	-0-	-0-		254	1	4903	2	Y	37	41	1		20
								41	9								
09	DLQ	G-10		4003	-0-	4003	4003	243	1	3712	2	Y	44	36	1		28
								48	9								
10	DLQ	G-10		4490	-0-	4490	8493	4353	2	62	5	Y	68	57	1		39
								75	9								
*11		12544	X	4051	-0-	-8493		3927	2	51	5	Y	66	57	1		48
								73	9								

PINEHURST GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730																	
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		17				Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		1		RRCID -> 142914		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418							
06	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9049	2	242	5	Y	132	160	1			173
							145	9									
07	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	8820	2	197	5	Y	180	154	1			199
							198	9									
08	9424	X	4940	-0-	-4484	-0-	388	1	4427	2	Y	114	171	1			142
							125	9									
09	5100	X	4497	-0-	-603	-0-	433	1	3941	2	Y	112	149	1			105
							123	9									
10	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	4250	2	61	5	Y	138	151	1			92
							152	9									
11	5100	X	4186	-0-	-914	-0-	3973	2	52	5	Y	146					238
							161	9									

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443							
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	259	2	7	5	Y	80	52	1			61
							88	9									
07	806	N	380	-0-	-426	-0-	337	2	7	5	Y	33	79	1			15
							36	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	338	1	645	2	Y	21	24	1			12
							23	9									
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	421	1	736	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	610	2	9	5	Y	14	16	1			8
							15	9									
11	960	N	400	-0-	-560	-0-	368	2	8	5	Y	22	14	1			16
							24	9									

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523							
06	INC	G-10	5509	-0-	5509	23746	5320	2	142	5	Y	43	40	1			12
							47	9									
07	INC	G-10	5613	-0-	5613	29359	5440	2	121	5	Y	47	40	1			19
							52	9									
08	INC	G-10	6298	-0-	6298	35657	459	1	5774	2	Y	59	55	1			23
							65	9									
09	41311	X	5654	-0-	-35657	-0-	522	1	5107	2	Y	23	27	1			19
							25	9									
10	5859	X	5728	-0-	-131	-0-	5601	2	80	5	Y	43	42	1			20
							47	9									
11	6090	X	5079	-0-	-1011	-0-	4970	2	66	5	Y	39	41	1			18
							43	9									

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

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
06	870 N	530	-0-	-340	-0-	513 2 3 9	14 5	Y	3	2 1	3
07	1147 N	290	-0-	-857	-0-	284 2	6 5	Y	-0-	3 1	-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	420 1 22 9	866 2	Y	20	9 1	11
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	467 1 13 9	725 2	Y	12	16 1	7
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	843 2 18 9	12 5	Y	16	14 1	9
11	1230 N	545	-0-	-685	-0-	514 2 20 9	11 5	Y	18	14 1	13

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

06	2910 X	2007	-0-	-903	-0-	1943 2 12 9	52 5	Y	11	8 1	8
07	3007 X	1592	-0-	-1415	-0-	1550 2 8 9	34 5	Y	7	12 1	3
08	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	512 1 20 9	2325 2	Y	18	11 1	10
09	3300 X	2827	-0-	-473	-0-	589 1 10 9	2228 2	Y	9	13 1	6
10	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2434 2 11 9	35 5	Y	10	10 1	6
11	2760 X	2536	-0-	-224	-0-	2467 2 20 9	49 5	Y	18	11 1	13

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154979 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282

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

DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74		159
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	91	153 1	97
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	114 1	100 9	Y	91		188
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	159 1	89 9	Y	81	168 1	101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90		191
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	83	175 1	99

DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

06	4380 X	4244	-0-	-136	-0-	4117 2 17 9	110 5	Y	15	10 1	12
07	4526 X	2959	-0-	-1567	-0-	2885 2 9 9	65 5	Y	8	16 1	4
08	4526 X	3633	-0-	-893	-0-	610 1 30 9	2993 2	Y	27	16 1	15
09	4980 X	4596	-0-	-384	-0-	769 1 20 9	3807 2	Y	18	22 1	11
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4903 2 21 9	71 5	Y	19	19 1	11
*11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4936 2 29 9	65 5	Y	26	18 1	19

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159432	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10990	- 11468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	160372	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12029	PERF.10830	- 11932
06	10590 X	9385	-0-	-1205	-0-	8950	2	239 5	Y	178	95 1	135
						196	9					
07	10633 X	9689	-0-	-944	-0-	9310	2	207 5	Y	156	221 1	70
						172	9					
08	10509 X	10384	-0-	-125	-0-	501	1	9690 2	Y	175	149 1	96
						193	9					
09	10170 X	9585	-0-	-585	-0-	578	1	8853 2	Y	140	147 1	89
						154	9					
10	9703 X	8750	-0-	-953	-0-	8473	2	121 5	Y	142	149 1	82
						156	9					
11	10050 X	9152	-0-	-898	-0-	8807	2	177 5	Y	153	124 1	111
						168	9					

HAGAN		WELL #:		2	RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11057	- 11924
06	1230 N	767	-0-	-463	-0-	704	2	19 5	Y	40	25 1	31
						44	9					
07	1674 N	841	-0-	-833	-0-	788	2	17 5	Y	33	49 1	15
						36	9					
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	378	1	765 2	Y	41	33 1	23
						45	9					
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	420	1	724 2	Y	33	35 1	21
						36	9					
10	837 N	736	-0-	-101	-0-	697	2	10 5	Y	26	32 1	15
						29	9					
11	1140 N	741	-0-	-399	-0-	690	2	9 5	Y	38	25 1	28
						42	9					

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	162402	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10976	- 11311
06	INC G-10	3906	-0-	3906	17917	3738	2	99 5	Y	63		108
						69	9					
07	INC G-10	2594	-0-	2594	20511	2492	2	55 5	Y	43		151
						47	9					
08	INC G-10	5707	-0-	5707	26218	579	1	4994 2	Y	122	153 1	120
						134	9					
09	31120 X	4902	-0-	-26218	-0-	642	1	4184 2	Y	69		189
						76	9					
10	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4332	2	62 5	Y	69	158 1	100
						76	9					
11	5310 X	4328	-0-	-982	-0-	4173	2	55 5	Y	91		191
						100	9					

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	165220	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11072	-	11314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1830 N	228	-0-	-1602	-0-	222	2	6	5	Y	-0-				-0-
07	1457 N	419	-0-	-1038	-0-	410	2	9	5	Y	-0-				-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	316	1	916	2	Y	3	1	1		2
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	362	1	884	2	Y	-0-	2	1		-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	5	Y	-0-				-0-
*11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1327	2	26	5	Y	-0-				-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10992	-	11776	
06	INC G-10	57	-0-	57	57	56	5	1	9	Y	1				3
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				3
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-	3	1		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAGAN		WELL #:		3	RRCID ->	169289	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9786	-	9836	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	171414	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	9732	-	9783	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		4	RRCID ->	171417	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11714	-	12328	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	173579	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9316	-	9553	
06	18690 X	931	-0-	-17759	-0-	504	2	14	5	Y	375	224	1		284
07	19313 X	1082	-0-	-18231	-0-	413	9	679	2	Y	352	478	1		158
08	12648 X	1980	-0-	-10668	-0-	387	9	563	1	Y	376	326	1		208
09	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	414	9	619	1	Y	279	309	1		178
10	1085 X	808	-0-	-277	-0-	307	9	494	2	Y	279	296	1		161
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	307	9			Y	14	165	1		10

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11160	- 11786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		SHUT IN	-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			
06		3330 X	1233	-0-	-2097	-0-	1187	2	32	5	N	13	7	1	10
							14	9							
07		3534 X	1284	-0-	-2250	-0-	1250	2	27	5	N	6	13	1	3
							7	9							
08		3534 X	2497	-0-	-1037	-0-	731	1	1742	2	N	22	13	1	12
							24	9							
09		3150 X	2383	-0-	-767	-0-	791	1	1578	2	N	13	17	1	8
							14	9							
10		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1703	2	25	5	N	17	15	1	10
							19	9							
11		2430 X	1480	-0-	-950	-0-	1428	2	28	5	N	22	16	1	16
							24	9							

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281	- 12051			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015	- 11502			
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6			14
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3			17
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	490	1	515	2	Y	14	18	1	13
							15	9							
09		INC G-10	731	-0-	731	731	517	1	205	2	Y	8			21
							9	9							
10		INC G-10	-0-	-0-	-0-	731					Y	4	17	1	8
*11		731 N	-0-	-0-	-731	-0-					Y	11			19

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11398	- 11444			
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	44	1	28	2	N	-0-			105
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	51	1	27	2	N	-0-			105
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	37	1	21	2	N	-0-			105
09		60 N	28	-0-	-32	-0-	17	1	11	2	N	-0-			105
10		93 N	33	-0-	-60	-0-	20	1	13	2	N	-0-			105
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			105

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037	- 10043			
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	45	1	29	2	N	-0-			79
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	26	1	14	2	N	-0-			79
08		93 N	49	-0-	-44	-0-	31	1	18	2	N	-0-			79
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	21	1	13	2	N	-0-			79
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	N	-0-			79
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	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			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)			71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169								
STATE TRACT 29			WELL #:	1	RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12654 - 12674			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 24			WELL #:	001	RRCID -> 245444	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12661 - 12998			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIS PETROLEUM CORP.			206061								
STATE TRACT 30 UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12710 - 12742			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169													
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381													
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
*02	53581	53608	-0-	27	27	1078 1	46191 2	Y	5633	5631	1	219	
						143 4	6196 9						
03	61623	61623	-0-	-0-	27	1189 1	53186 2	Y	6402	6310	1	311	
						206 4	7042 9						
04	69470	69470	-0-	-0-	27	1224 1	60644 2	Y	6815	6811	1	315	
						105 4	7497 9						
05	68771	68771	-0-	-0-	27	1242 1	60216 2	Y	6648	6736	1	227	
						7313 9							
06	69266	69266	-0-	-0-	27	1210 1	60378 2	Y	6980	6865	1	342	
						7678 9							
*07	66244	66274	-0-	30	57	1211 1	57300 2	Y	7054	7095	1	301	
						4 4	7759 9						
*08	69200	69230	-0-	30	87	1219 1	60672 2	Y	6666	6683	1	284	
						6 4	7333 9						
*09	64890	64825	-0-	-65	22	1163 1	56910 2	Y	5825	5792	1	317	
						344 4	6408 9						
*10	67053	14953	-0-	-52100	-0-	1237 1	6532 2	Y	6527	6532	1	312	
						4 4	7180 9						
11	64890	NO RPT	-0-	-64890	-0-			Y	NO RPT			312	

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674													
06	341395	28713	-0-	-312682	-0-	1041 1	25315 2	Y	2143	2139	1	106	
						2357 9							
*07	28328	28354	-0-	26	26	1050 1	25140 2	Y	1966	1988	1	84	
						1 4	2163 9						
*08	27590	25521	-0-	-2069	-0-	1076 1	22221 2	Y	2018	2016	1	86	
						4 4	2220 9						
*09	20280	17577	-0-	-2703	-0-	1011 1	15209 2	Y	1184	1204	1	66	
						55 4	1302 9						
*10	17639	2020	-0-	-15619	-0-	1015 1	500 2	Y	458	500	1	24	
						1 4	504 9						
11	17070	NO RPT	-0-	-17070	-0-			Y	NO RPT			24	

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820													
06	19410	4379	-0-	-15031	-0-	101 1	3994 2	Y	258	246	1	12	
						284 9							
07	20057	-0-	-0-	-20057	-0-			Y	-0-	12	1	-0-	
08	20057	-0-	-0-	-20057	-0-			Y	-0-			-0-	
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	5 1	261 2	Y	33	33	1	-0-	
						36 9							
10	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-			-0-	
11	4380 #	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939													
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	086109	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7613 - 7618				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

PLEDGER (FRIO 6500-6800)			71940 142		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	007865	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 6676				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	007868	COMPL. DATE	04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6738 - 6754				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	13	RRCID ->	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6738 - 6800				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	007876	COMPL. DATE	09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6810 - 6823				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	007878	COMPL. DATE	02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6818 - 6838				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GFU		WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700												
06	3720 X	166	-0-	-3554	-0-	137	1	29	2	Y	-0-	-0-
07	3844 X	259	-0-	-3585	-0-	222	1	37	2	Y	-0-	-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	3612	-0-	3612	-0-	1334	1	2278	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	9437	-0-	9437	-0-	13049	1	6847	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	11392	-0-	11392	-0-	24441	1	8710	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	9911	-0-	9911	-0-	34352	1	7472	2	Y	-0-	-0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (MIOCENE 4700)		71940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:	6 C	RRCID ->	085541	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	7165 PERF. 4684 - 4695	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	110436	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 4678 - 4692	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)		71940 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
SMITH, T.L. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	137373	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 5085 - 5095	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7)		72138 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
STATE TRACT 343		WELL #:	14	RRCID ->	184684	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	8810 PERF. 8429 - 8435	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

POINT BOLIVAR, N (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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 343		WELL #:	1	RRCID ->	228017	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	13430 PERF.13370 - 13427	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC ETOC				72340 500 259796	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
WELL #: D 11				RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13757	PERF.11236	- 11293						
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
06	6420 X	4628	-0-	-1792	-0-	900	1	331	3	N	301	399	1	225
07	6634 X	4419	-0-	-2215	-0-	900	1	524	3	N	476	398	1	303
08	5611 X	4508	-0-	-1103	-0-	930	1	248	3	N	225	376	1	152
09	DLQ G-10	3960	-0-	3960	3960	900	1	331	3	N	301	200	1	253
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3960					N	NO RPT			253
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3960					N	NO RPT			253
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP BP AMERICA A-437				457807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
WELL #: 1				RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044	- 11072						
06	75420 X	58797	-0-	-16623	-0-	54175	3	4622	9	N	4202	4151	1	274
07	77128 X	61181	-0-	-15947	-0-	56859	3	4322	9	N	3929	3660	1	543
08	73439 X	53917	-0-	-19522	-0-	50198	3	3719	9	N	3381	3741	1	183
09	64860 X	56830	-0-	-8030	-0-	52773	3	4057	9	N	3688	3762	1	109
10	65100 X	57411	-0-	-7689	-0-	53205	3	4206	9	N	3824	3792	1	141
11	59220 X	54834	-0-	-4386	-0-	50757	3	4077	9	N	3706	3500	1	347
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080	- 11100					
06	7260 X	7088	-0-	-172	-0-	6331	3	757	9	N	688	779	1	83
07	7502 X	7249	-0-	-253	-0-	6470	3	779	9	N	708	651	1	140
08	7502 X	6750	-0-	-752	-0-	6038	3	712	9	N	647	542	1	245
09	7260 X	6765	-0-	-495	-0-	6076	3	689	9	N	626	533	1	338
10	7502 X	6666	-0-	-836	-0-	5782	3	884	9	N	804	923	1	219
11	7080 X	5989	-0-	-1091	-0-	5486	3	503	9	N	457	327	1	349
POPEYE (WILCOX K SAND) KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP BP AMERICA A-893 UNIT				72340 750 457807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
WELL #: 1				RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11514	- 11520						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PORT ACRES (FRIO 5) HILCORP ENERGY COMPANY WILSON JR. HIGH UNIT				72378 090 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1				RRCID -> 226525	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9878	- 9953						
06	31161	31161	-0-	-0-	-0-	270	1	759	3	N	690	575	1	463
07	32408	32408	-0-	-0-	-0-	279	1	751	3	N	683	758	1	387
08	36050	36050	-0-	-0-	-0-	279	1	741	3	N	674	768	1	291
09	32264	32264	-0-	-0-	-0-	270	1	672	3	N	611	546	1	355
*10	30528	30528	-0-	-0-	-0-	279	1	624	3	N	567	751	1	170
11	3480	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			170

OIL AND GAS DIVISION

PORT ACRES (HACK. 9600)			72378 210		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.			190005									
WINGATE			WELL #:	1	RRCID ->	176897	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9526 - 9604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6769	6769	-0-	-0-	-0-	32 1	6698 2	N	35			138
07	7011	7011	-0-	-0-	-0-	39 9	6920 2	N	47			185
08	7058	7058	-0-	-0-	-0-	52 9	6984 2	N	41	193 1		33
09	6812	6812	-0-	-0-	-0-	29 1	6740 2	N	45			78
10	7024	7024	-0-	-0-	-0-	45 9	6957 2	N	45			123
*11	6762	6762	-0-	-0-	-0-	22 1	48 9	N	44			167
						50 9						
						17 1						
						50 9						
						6714 2						

PORT ACRES (HACK. 10,600)			72378 540		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BEAUXART GARDENS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	194511	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	10340 - 10360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6596 R	6596	-0-	-0-	-0-	6159 3	60 4	N	343	191 1		292
07	5464 R	5464	-0-	-0-	-0-	377 9	58 4	N	236	382 1	1 8	145
08	6820 #	5683	-0-	-1137	-0-	5146 3	62 4	N	288	191 1		242
09	6600 #	5736	-0-	-864	-0-	260 9	58 4	N	277	385 1		134
10	6820 #	6586	-0-	-234	-0-	5304 3	6004 3	N	311	381 1		64
11	6600 #	NO RPT	-0-	-6600	-0-	317 9	342 9	N	NO RPT			64
						5373 3						
						305 9						
						120 1						
						120 4						

BEAUXART GARDENS SWD			WELL #:	2	RRCID ->	206081	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	3444	PERF.	2652 - 3100
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)			72379 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
NOBLE ENERGY INC			611665									
WILSON JR. HIGH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	270805	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A
06	38640 X	NO RPT	-0-	-38640	-0-				N	NO RPT		-0-
07	39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-				N	NO RPT		-0-
08	39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-				N	NO RPT		-0-
09	38640 X	NO RPT	-0-	-38640	-0-				N	NO RPT		-0-
10	39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-				N	NO RPT		-0-
11	38640 X	NO RPT	-0-	-38640	-0-				N	NO RPT		-0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY)			72398 775		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
CHRISTIAN OPERATING COMPANY			150916									
DOORNBOS			WELL #:	306	RRCID ->	124270	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	11809	PERF.	4198 - 4780
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY)			//CONT.//		72398 775	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
CHRISTIAN OPERATING COMPANY			//CONT.//		150916											
DOORNBOS			WELL #:		4	RRCID -> 153748		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 12000 PERF.11338 - 11360					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

DOORNBOS			WELL #:		211	RRCID -> 163505		COMPL. DATE 05/07/1997				TOTAL DEPTH 12175 PERF.11016 - 11156				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836											
LAUREN			WELL #:		1	RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008				TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300				
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3460	2	223	9	N	203				203
07	17258	X	17258	-0-	-0-	-0-	16283	2	975	9	N	886	954	1		135
08	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	17771	2	1480	9	N	1345	1345	1		135
09	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	21670	2	1551	9	N	1410	1338	1		207
10	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	22052	2	1550	9	N	1409	1303	1		313
*11	22798	X	22798	-0-	-0-	-0-	21357	2	1441	9	N	1310	1346	1		277

PORT ARTHUR (HACKBERRY, LO.STR.)					72398 832	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
HENRY JACOB UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 193824		COMPL. DATE 02/16/2003				TOTAL DEPTH 11360 PERF.10926 - 10938				
06	3360	#	3082	-0-	-278	-0-	90	1	2961	2	N	28				153
							31	9								
07	3472	#	3321	-0-	-151	-0-	93	1	3192	2	N	33				186
							36	9								
08	3286	#	3037	-0-	-249	-0-	90	1	2911	2	N	33				219
							36	9								
09	3180	#	2954	-0-	-226	-0-	90	1	2827	2	N	34				253
							37	9								
10	3317	#	10	-0-	-3307	-0-	3	1	7	2	N	-0-				253
11	3210	#	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT				253

HENRY JACOB SWD			WELL #:		2	RRCID -> 202408		COMPL. DATE 06/08/2004				TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655				
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORT NECHES BEND PETROLEUM CORP. STARK		72441 001 064129		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
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
WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. KUHN, H. J. TR 2		500796		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
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
WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POLK, J.V. B O/A		500796		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
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
WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POLK-KUHN-GLASS		500796		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
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
WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		3100 N	3873	-0-	773	773	3873 1	N	-0-			-0-
*09		773 N	-0-	-0-	-773	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PORT NECHES, N. (FRIO HACKBERRY) XTO ENERGY INC. TODD ROYALTY SYNDICATE		72443 166 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
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
WELL #: 4 RRCID -> 101934 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8872 - 9064												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			42

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. POLK, J. V., -A-		72443 747 500796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
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
WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230												
*06		3000 N	3446	-0-	446	446	3446 1	N	-0-			-0-
*07		3100 N	3587	-0-	487	933	3587 1	N	-0-			-0-
08		3100 N	3436	-0-	336	1269	3436 1	N	-0-			-0-
*09		3000 N	3436	-0-	436	1705	3436 1	N	-0-			-0-
*10		3100 N	3445	-0-	345	2050	3445 1	N	-0-			-0-
*11		3000 N	3337	-0-	337	2387	3337 1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. //CONT.// 500796												
STARK, W. H., -B-		WELL #:	21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
06	127620	101025	-0-	-26595	828323	98955	2	2070	9	N	1882	1930	1	547
07	131874	84195	-0-	-47679	780644	82578	2	1617	9	N	1470	1343	1	673
08	131874	74362	-0-	-57512	723132	72823	2	1539	9	N	1399	1712	1	360
09	129270	64372	-0-	-64898	658234	63059	2	1313	9	N	1194	778	1	776
10	133579	66606	-0-	-66973	591261	65573	2	1033	9	N	939	1355	1	360
*11	129270	56503	-0-	-72767	518494	55405	2	1098	9	N	998	1151	1	207

PORTER'S CREEK (DY-5)		72481 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #:	2	RRCID ->	186625	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7358 - 7378			
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		Y	-0-				2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				2	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
RICHTER-NILES		WELL #:	1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7737 - 7829			
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	294	1	3551	2	N	17			90
						19	9							
07	3875 X	3699	-0-	-176	-0-	315	1	3369	2	N	14			104
						15	9							
08	4092 X	3991	-0-	-101	-0-	326	1	3645	2	N	18			122
						20	9							
09	3960 X	3521	-0-	-439	-0-	307	1	3208	2	N	5			127
						6	9							
10	4092 X	3723	-0-	-369	-0-	327	1	3382	2	N	13			140
						14	9							
*11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	337	1	3578	2	N	12			152
						13	9							

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740			
06	8310 X	7247	-0-	-1063	-0-	553	1	6668	2	N	24			56
						26	9							
07	8587 X	7900	-0-	-687	-0-	674	1	7202	2	N	22			78
						24	9							
08	9672 X	8459	-0-	-1213	-0-	693	1	7746	2	N	18			96
						20	9							
09	9360 X	7387	-0-	-1973	-0-	644	1	6723	2	N	18			114
						20	9							
10	9672 X	8364	-0-	-1308	-0-	736	1	7599	2	N	26			140
						29	9							
11	8190 X	6374	-0-	-1816	-0-	546	1	5806	2	N	20			160
						22	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	18832 X	5951	-0-	-12881	-0-	452 1	5456 2	N	39			157
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	43 9						
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	359 1	3838 2	N	15	153 1		19
08	2914 X	2842	-0-	-72	-0-	17 9						
08	2914 X	2842	-0-	-72	-0-	232 1	2589 2	N	19			38
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	21 9						
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	276 1	2879 2	N	-0-			38
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	321 1	3313 2	N	55			93
*11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	61 9						
*11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	443 1	4710 2	N	11			104
						12 9						

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

06	6030 X	5769	-0-	-261	-0-	440 1	5312 2	N	15			52
07	6231 X	5571	-0-	-660	-0-	17 9						
07	6231 X	5571	-0-	-660	-0-	475 1	5078 2	N	16			68
08	6944 X	5097	-0-	-1847	-0-	18 9						
08	6944 X	5097	-0-	-1847	-0-	417 1	4665 2	N	14			82
09	6720 X	5271	-0-	-1449	-0-	15 9						
09	6720 X	5271	-0-	-1449	-0-	459 1	4799 2	N	12			94
10	6944 X	5671	-0-	-1273	-0-	13 9						
10	6944 X	5671	-0-	-1273	-0-	500 1	5162 2	N	8			102
*11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	9 9						
*11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	507 1	5390 2	N	32			134
						35 9						

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	592 1	7135 2	N	59			114
07	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	65 9						
07	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	646 1	6906 2	N	48			162
08	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	53 9						
08	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	668 1	7474 2	N	-0-			162
09	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	647 1	6755 2	N	-0-			162
10	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	713 1	7365 2	N	-0-			162
*11	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	675 1	7168 2	N	-0-			162

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	138 1	1669 2	N	-0-			47
07	1891 X	1797	-0-	-94	-0-	153 1	1634 2	N	9			56
08	2356 X	1958	-0-	-398	-0-	10 9						
08	2356 X	1958	-0-	-398	-0-	160 1	1786 2	N	11			67
09	2280 X	1764	-0-	-516	-0-	12 9						
09	2280 X	1764	-0-	-516	-0-	153 1	1600 2	N	10			77
10	2356 X	1899	-0-	-457	-0-	11 9						
10	2356 X	1899	-0-	-457	-0-	166 1	1714 2	N	17			94
*11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	19 9						
*11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	171 1	1822 2	N	6			100
						7 9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.			//CONT.// 710549												
MEEK. ROBERT E.			WELL #: 2		RRCID -> 250514			COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		2340 X	1778	-0-	-562	-0-	16	1	1534	2	N	207	196	1	297
							228	9							
07		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	21	1	2116	2	N	275	211	1	361
							303	9							
08		2418 X	530	-0-	-1888	-0-	5	1	438	2	N	79	188	1	252
							87	9							
09		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	120	1	3993	2	N	171	211	1	212
							188	9							
10		2418 X	140	-0-	-2278	-0-	4	1	135	2	N	1	1	1	212
							1	9							
*11		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	151	1	4779	2	N	184	54	1	342
							202	9							

ROBERT E. MEEK			WELL #: 3		RRCID -> 251328			COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				

06		3330 X	842	-0-	-2488	-0-	9	1	825	2	N	7	6	1	85
							8	9							
07		3441 X	574	-0-	-2867	-0-	6	1	559	2	N	8	6	1	87
							9	9							
08		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	74	1	6816	2	N	148	76	1	159
							163	9							
09		3060 X	676	-0-	-2384	-0-	7	1	663	2	N	5	5	1	159
							6	9							
*10		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	58	1	5066	2	N	149	51	1	257
							164	9							
*11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	37	1	3229	2	N	93	36	1	314
							102	9							

HOLT			WELL #: 1		RRCID -> 255263			COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814				

06		11610 X	1942	-0-	-9668	-0-	19	1	1889	2	N	31	14	1	195
							34	9							
07		11997 X	10094	-0-	-1903	-0-	93	1	9651	2	N	318	276	1	237
							350	9							
08		11253 X	8558	-0-	-2695	-0-	81	1	8171	2	N	278	275	1	240
							306	9							
09		10410 X	7373	-0-	-3037	-0-	244	1	6933	2	N	178	233	1	185
							196	9							
10		10106 X	7813	-0-	-2293	-0-	265	1	7187	2	N	328	264	1	249
							361	9							
11		9780 X	7700	-0-	-2080	-0-	259	1	6943	2	N	453	460	1	242
							498	9							

CARRIERE-HENDERSON G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 255264			COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720				

06		17310 X	2454	-0-	-14856	-0-	24	1	2362	2	N	62	17	1	361
							68	9							
07		15593 X	4846	-0-	-10747	-0-	45	1	4679	2	N	111	237	1	235
							122	9							
08		12276 X	246	-0-	-12030	-0-	2	1	241	2	N	3	3	1	235
							3	9							
09		6990 X	771	-0-	-6219	-0-	17	1	748	2	N	5	5	1	235
							6	9							
10		4836 X	4539	-0-	-297	-0-	105	1	4238	2	N	178	44	1	369
							196	9							
11		4680 X	1334	-0-	-3346	-0-	31	1	1274	2	N	26	14	1	381
							29	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.			//CONT.// 710549									
ZBORIL-HENDERSON G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 261715			COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	19380 X	12493	-0-	-6887	-0-	122	1	12026	2	N	314 427 1	122
						345	9					
07	18259 X	7072	-0-	-11187	-0-	65	1	6780	2	N	206 244 1	84
						227	9					
08	16182 X	9656	-0-	-6526	-0-	92	1	9263	2	N	274 101 1	257
						301	9					
09	13740 X	3492	-0-	-10248	-0-	31	1	3353	2	N	98 196 1	159
						108	9					
10	13237 X	5824	-0-	-7413	-0-	71	1	5559	2	N	176 56 1	279
						194	9					
11	12480 X	5606	-0-	-6874	-0-	56	1	5340	2	N	191 231 1	239
						210	9					

JOHNSON HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 263240			COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHTER-NILES			WELL #: 2		RRCID -> 265207			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877	
06	29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	257	1	27803	2	N	856 726 1	305
						942	9					
07	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	253	1	30947	2	N	675 736 1	244
						743	9					
08	30423 X	30423	-0-	-0-	-0-	252	1	29508	2	N	603 554 1	293
						663	9					
09	28190 X	28190	-0-	-0-	-0-	250	1	27348	2	N	538 737 1	94
						592	9					
*10	27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	249	1	27016	2	N	539 358 1	275
						593	9					
*11	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	248	1	25078	2	N	546 558 1	263
						601	9					

GROESBECK HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 265473			COMPL. DATE 11/30/2011			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685	
06	22860 X	7318	-0-	-15542	-0-	45	1	7027	2	N	224 230 1	146
						246	9					
07	23622 X	8648	-0-	-14974	-0-	50	1	8271	2	N	297 223 1	220
						327	9					
08	21731 X	8807	-0-	-12924	-0-	52	1	8421	2	N	304 263 1	261
						334	9					
09	9360 X	7440	-0-	-1920	-0-	175	1	7014	2	N	228 405 1	84
						251	9					
*10	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	345	1	13169	2	N	518 493 1	109
						570	9					
*11	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	274	1	10368	2	N	505 293 1	321
						556	9					

PAVLIK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271063			COMPL. DATE 10/25/2012			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869	
06	35130 X	NO RPT	-0-	-35130	-0-					N	NO RPT	-0-
07	36301 X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					N	NO RPT	-0-
08	36301 X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					N	NO RPT	-0-
09	35130 X	NO RPT	-0-	-35130	-0-					N	NO RPT	-0-
10	36301 X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					N	NO RPT	-0-
11	35130 X	NO RPT	-0-	-35130	-0-					N	NO RPT	-0-

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	9326	-0-	9326	44572	150	1	9085	2	N	83		150
						91	9						
07	T. A.	9005	-0-	9005	53577	155	1	8808	2	N	38		188
						42	9						
08	T. A.	11156	-0-	11156	64733	150	1	10958	2	N	44	177 1	55
						48	9						
09	73117 X	8384	-0-	-64733	-0-	150	1	8190	2	N	40		95
						44	9						
10	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	155	1	8087	2	N	82		177
						90	9						
*11	9540 X	6224	-0-	-3316	-0-	6178	2	46	9	N	42	181 1	38

KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751

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

06	T. A.	22	-0-	22	169	22	2			N	-0-		-0-
07	T. A.	24	-0-	24	193	24	2			N	-0-		-0-
08	T. A.	39	-0-	39	232	39	2			N	-0-		-0-
09	255 X	23	-0-	-232	-0-	23	2			N	-0-		-0-
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-		-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969

06	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	571	1	2606	3	Y	206	177 1	247
						227	9						
07	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	568	1	3055	3	Y	263	361 1	149
						289	9						
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	551	1	3303	3	Y	255	176 1	228
						281	9						
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	568	1	2797	3	Y	221	322 1	127
						243	9						
10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	613	1	3373	3	Y	229	154 1	202
						252	9						
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT		202

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
TRULL		WELL #: 2		RRCID -> 190565		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10303		PERF.11015 - 11064			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	448								-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	448								-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011													

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10530 - 12190				
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	456	1	2081	3	N	112	187	1	89
07	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	123	9	2233	3	N	125			214
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	416	1	2192	3	N	125	184	1	152
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	138	9	2157	3	N	112	186	1	77
10	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	366	1	2055	3	N	117	1	8	193
11	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-	138	9							193

TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014				
06	5400 X	1867	-0-	-3533	-0-	332	1	1515	3	Y	18	15	1	20
07	5456 X	3009	-0-	-2447	-0-	20	9	2531	3	Y	7	20	1	7
08	4774 X	3215	-0-	-1559	-0-	458	1	2745	3	Y	11	8	1	10
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	12	9	2868	3	Y	28	27	1	11
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	582	1	2789	3	Y	64	33	1	42
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-	31	9							42

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11090 - 11111				
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	543	1	2480	3	N	168	180	1	126
07	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	185	9	2622	3	N	180	186	1	120
08	3472 X	3122	-0-	-350	-0-	487	1	2508	3	N	178	185	1	113
09	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	198	9	2442	3	N	165	181	1	97
10	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	418	1	2627	3	N	177	185	1	89
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	196	9							89

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 11145				
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	108	1	488	3	N	22			190
07	2077 N	658	-0-	-1419	-0-	24	9	544	3	N	12	183	1	19
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	101	1	584	3	N	14			33
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	13	9	573	3	N	18			51
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	99	1	585	3	N	17			68
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	15	9							68

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
TRULL		WELL #:			RRCID ->	219031	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10586	- 10622			
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2010															

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012									
WEST BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	242361	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10874	- 10894	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST BLESSING		WELL #:		3	RRCID ->	244801	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10997	- 11908		
06	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	496	1	2382	2	N	78	172	1	277
						86	9							
07	3162 X	2770	-0-	-392	-0-	512	1	1852	2	N	88	162	1	203
						309	3							
08	3162 X	2995	-0-	-167	-0-	512	1	2059	2	N	66			269
						351	3							
09	DLQ G-10	2656	-0-	2656	2656	495	1	1755	2	N	97	178	1	188
						299	3							
10	DLQ G-10	2569	-0-	2569	5225	510	1	1718	2	N	58			246
						277	3							
*11	7580 X	2355	-0-	-5225	-0-	493	1	1812	3	N	45	176	1	115
						50	9							

WAPITI OPERATING, LLC				895805										
BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204742	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11122	- 11142		
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2600	2	365	9	N	332	383	1	368
07	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	3790	2	510	9	N	464	204	1	628
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3879	2	152	9	N	138	372	1	394
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3988	2	223	9	N	203	354	1	243
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3611	2	271	9	N	246	204	1	285
*11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3670	2	248	9	N	225	206	1	304

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	213313	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10900	- 10920		
06	7440 X	6668	-0-	-772	-0-	6456	2	212	9	N	193	375	1	147
07	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8080	2	177	9	N	161	188	1	120
08	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7837	2	157	9	N	143	183	1	80
09	DLQ G-10	7503	-0-	7503	7503	7293	2	210	9	N	191	177	1	94
10	DLQ G-10	7341	-0-	7341	14844	7095	2	246	9	N	224	200	1	118
11	DLQ G-10	7360	-0-	7360	22204	7021	2	339	9	N	308	381	1	45

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
 BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10870 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		3	1	1 8	183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		2	1		190

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2782	2	226	9	N	205	192	1			254
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	2824	2	339	9	N	308	363	1			199
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2780	2	174	9	N	158	183	1			174
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2680	2	278	9	N	253	353	1			74
10	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2784	2	285	9	N	259	201	1			132
*11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2419	2	389	9	N	354	400	1	2	8	84

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

06	1800 N	1494	-0-	-306	-0-	1406	2	88	9	N	80	190	1			164
07	1798 N	1322	-0-	-476	-0-	1228	2	94	9	N	85	9	1			240
08	1674 N	1206	-0-	-468	-0-	1122	2	84	9	N	76	188	1	1	8	127
09	1500 N	1115	-0-	-385	-0-	1027	2	88	9	N	80					207
10	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1063	2	99	9	N	90	187	1	3	8	107
11	1170 N	883	-0-	-287	-0-	815	2	68	9	N	62	8	1	2	8	159

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 AKG OPERATING COMPANY 009566
 OWENS WELL #: RRCID -> 268008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

C & E OPERATING, INC. 120079
 GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 11360

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2013 - WELL PLUGGED 2/6/13

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
KAHLDEN				WELL #:	1	RRCID ->	260721	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10855	- 11063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		12030 X	9198	-0-	-2832	-0-	8825 2	373 9	N	339	368 1			243
07		12431 X	8795	-0-	-3636	-0-	8642 2	153 9	N	139	182 1			200
08		12431 X	8585	-0-	-3846	-0-	8280 2	305 9	N	277	383 1			94
09		9750 X	7952	-0-	-1798	-0-	7746 2	206 9	N	187	184 1			97
10		10075 X	7001	-0-	-3074	-0-	6612 2	389 9	N	354	359 1			92
11		9210 X	6587	-0-	-2623	-0-	6312 2	275 9	N	250	189 1			153

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU				WELL #:	1	RRCID ->	055313	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	11318	PERF.10991	- 11052	
06		1890 N	1700	-0-	-190	-0-	342 1	1310 2	N	44				99
07		2387 N	2042	-0-	-345	-0-	382 1	1629 2	N	28				127
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	278 1	1762 2	N	35				162
09		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	296 1	1866 2	N	10				172
10		2046 N	1980	-0-	-66	-0-	231 1	1719 2	N	27				199
11		2010 N	1846	-0-	-164	-0-	221 1	1614 2	N	10	179 1			30

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC				676024										
GLASSCOCK RANCH A				WELL #:	4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10692	- 10700	
06		15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-			N	-0-				257
07		12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-			N	-0-				257
08		9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			N	-0-				257
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				257
11		T. A.	1392	-0-	1392	1392	1356 2	36 9	N	33				291

GLASSCOCK RANCH B				WELL #:	1	RRCID ->	251254	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10390	- 10466	
06		10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	10073 2	239 9	N	217	357 1			346
07		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	9795 2	343 9	N	312	344 1			314
08		9610 X	9074	-0-	-536	-0-	8852 2	222 9	N	202	343 1			173
09		8910 X	5171	-0-	-3739	-0-	5069 2	102 9	N	93				266
10		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-			N	-0-				266
11		8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-			N	-0-				266

GLASSCOCK RANCH A				WELL #:	3	RRCID ->	251901	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10774	- 10782	
06		30051 X	30051	-0-	-0-	-0-	29323 2	728 9	N	662	702 1			501
07		30256 X	28970	-0-	-1286	-0-	28279 2	691 9	N	628	691 1			438
08		28365 X	27189	-0-	-1176	-0-	26563 2	626 9	N	569	703 1			304
09		30060 X	23977	-0-	-6083	-0-	23441 2	536 9	N	487	346 1			445
*10		31062 X	19856	-0-	-11206	-0-	19387 2	469 9	N	426	349 1			522
11		30060 X	22855	-0-	-7205	-0-	22252 2	603 9	N	548	701 1			368

GLASSCOCK RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	258486	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10752	- 10760	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6395 2	156 9		N	142	355 1		139
07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6591 2	134 9		N	122			261
08	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6456 2	166 9		N	151			412
09	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6200 2	145 9		N	132	343 1		201
*10	6200 X	6040	-0-	-160	-0-	5885 2	155 9		N	141			342
11	6000 X	5745	-0-	-255	-0-	5598 2	147 9		N	134	349 1		127

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762													
06	40470 X	32610	-0-	-7860	-0-	31809 2	801 9		N	728	346 1		483
07	38347 X	32166	-0-	-6181	-0-	31432 2	734 9		N	667	687 1		463
08	38223 X	30394	-0-	-7829	-0-	29672 2	722 9		N	656	685 1		434
09	32790 X	23573	-0-	-9217	-0-	23046 2	527 9		N	479	344 1		569
*10	33883 X	28182	-0-	-5701	-0-	27553 2	629 9		N	572	688 1		453
11	32610 X	25775	-0-	-6835	-0-	25212 2	563 9		N	512	693 1		271

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
HENNING PRODUCTION CO., INC. 378508													
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746													
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	5 1	148 4		N	341	189 1		334
						375 9							
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5 1	69 4		N	165	188 1		311
						182 9							
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	5 1	53 4		N	129	184 1		256
						142 9							
09	540 N	217	-0-	-323	-0-	5 1	58 4		N	140	185 1		211
						154 9							
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	5 1	101 4		N	235	189 1		257
						259 9							
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	5 1	167 4		N	382	378 1		261
						420 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													
06	1680 #	680	-0-	-1000	-0-	89 1	591 2		N	-0-			87
07	1178 #	606	-0-	-572	-0-	68 1	538 2		N	-0-			87
08	775 #	643	-0-	-132	-0-	74 1	569 2		N	-0-			87
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	106 1	837 2		N	-0-			87
10	761 R	761	-0-	-0-	-0-	108 1	653 2		N	-0-			87
*11	692 R	692	-0-	-0-	-0-	70 1	622 2		N	-0-			87

PRIME PARKER (FRIO 2275) 73179 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER													
PRIME OPERATING COMPANY 677770													
PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207867 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2276 - 2308													
06	5550 #	5146	-0-	-404	-0-	5146 2			N	-0-			-0-
07	6516	6516	-0-	-0-	-0-	6516 2			N	-0-			-0-
08	6742	6742	-0-	-0-	-0-	6742 2			N	-0-			-0-
09	7615	7615	-0-	-0-	-0-	7615 2			N	-0-			-0-
10	7402	7402	-0-	-0-	-0-	7402 2			N	-0-			-0-
*11	6064	6064	-0-	-0-	-0-	6064 2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TEPEE PETROLEUM CO., INC.		843108								
SCRAM		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		4560 X	4128	-0-	-432	-0-	300 1	1535 2	N	-0-
							2293 3			-0-
07		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	310 1	1012 2	N	-0-
							4395 3			-0-
08		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	310 1	94 2	N	-0-
							5413 3			-0-
09		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	300 1	94 2	N	-0-
							5577 3			-0-
10		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	310 1	5594 3	N	-0-
*11		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	300 1	51 2	N	-0-
							5090 3			-0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX)		73740 058		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
HALCON OPERATING CO., INC.		344412								
KIRBY ARCO		WELL #: 1SW		RRCID -> 169143		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
LILLEY, C.C., INC.		500736								
QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		5340 #	890	-0-	-4450	-0-	890 2		N	-0-
07		5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-
08		5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-
09		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

QUINN (WILCOX)		73802 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC		141860								
FRIENDSWOOD		WELL #: 2RE		RRCID -> 234432		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1740 #	736	-0-	-1004	-0-	727 2	9 9	N	8
07		1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1833 2	6 9	N	5
08		1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-
09		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-
10		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT
11		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
LILLEY, C.C., INC.		500736								
QUINN, B. E.		WELL #: 2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2820 #	2688	-0-	-132	-0-	2671 2	17 9	N	15
07		2790 #	1629	-0-	-1161	-0-	1629 2		N	-0-
08		2852 #	2298	-0-	-554	-0-	2298 2		N	-0-
09		2760 #	2084	-0-	-676	-0-	2084 2		N	-0-
10		2852 #	2195	-0-	-657	-0-	2195 2		N	-0-
11		2700 #	1101	-0-	-1599	-0-	1056 2	45 9	N	41

QUINN (6230)			73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
LILLEY, C.C., INC.			500736										
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT			WELL #: 1		RRCID -> 130569		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

R-B (WOODBINE)			73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213										
SOUTHLAND PAPER MILL			WELL #: 1		RRCID -> 058225		COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

RABEL (7650)			74097 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP			829482										
RABEL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 144157		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651			
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	N	6		124
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		124
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	N	6		130
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1252	2	18	9	N	16		146
*10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6		152
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)			74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP			252470										
PAINE, ROBERT G.			WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888			
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	6	7	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	1
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	2	3	9	Y	3	3	1
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	17	2	4	9	Y	4	4	1

RUFUS HARDY "B"			WELL #: 35		RRCID -> 258048		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4158 - 4181			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		//CONT.//		74106 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470											
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	258266	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	3980	-	4002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. W. WILSON "A"		WELL #:		30	RRCID ->	258799	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3984	-	4018	
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
07	372 X	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
*11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000)		74106 160		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470													
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		20	RRCID ->	187109	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3950	-	3962	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		33	RRCID ->	187621	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4216	-	4221	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198					Y	NO RPT				-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	
06	11010	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-				-0-
07	11377	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-				-0-
08	11377	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-				-0-
09	11010	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-				-0-
10	11377	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470											
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3180 - 3196			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		32	RRCID ->	185824	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3200 - 3209			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF.	3212 - 3286			
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
07		186 X	6	-0-	-180	-0-		6 2			N	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		124 X	124	-0-	-0-	-0-		124 2			N	-0-			-0-
10		489 X	489	-0-	-0-	-0-		489 2			N	-0-			-0-
*11		543 X	543	-0-	-0-	-0-		543 2			N	-0-			-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		23	RRCID ->	244977	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3268 - 3276			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RACCOON BEND (MIOCENE Y)				74106 520	ASSOCIATED	49B		CNTY: AUSTIN							
COMET PRODUCTION				169662											
DEUTRICK, R. A/C -2		WELL #:		15	RRCID ->	089053	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1731 - 1740			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP				252470											
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		35	RRCID ->	203065	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	2164	PERF.	1850 - 1853			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RACCOON BEND (OAKVILLE 970)			74106 680		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
HMX INVESTMENTS, INC.			390547											
WILSON, OLLIE			WELL #: 101		RRCID -> 147675			COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 1026 PERF. 916 - 930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RACCOON BEND (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				
06	3000	N	29046	-0-	26046	34955	28221	3	825	9	N	750	755	1	157
07	3100	N	26181	-0-	23081	58036	25391	3	790	9	N	718	728	1	147
08	20669		20669	-0-	-0-	58036	20044	3	625	9	N	568	558	1	157
09	22387		22387	-0-	-0-	58036	21703	3	684	9	N	622	575	1	204
10	24487		24487	-0-	-0-	58036	23751	3	736	9	N	669	729	1	144
*11	28524		28524	-0-	-0-	58036	27775	3	749	9	N	681	589	1	236

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)			74264 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345												
BAIN			WELL #: 1A		RRCID -> 178204			COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592				
06	3540	X	2555	-0-	-985	-0-	2555	2			N	-0-			82
07	3658	X	2612	-0-	-1046	-0-	2612	2			N	-0-			82
08	3751	X	899	-0-	-2852	-0-	899	2			N	-0-			82
09	3630	X	1250	-0-	-2380	-0-	1250	2			N	-0-			82
10	3751	X	1387	-0-	-2364	-0-	1387	2			N	-0-			82
11	2550	X	1200	-0-	-1350	-0-	1200	2			N	-0-			82

RASMUSSEN			WELL #: 1		RRCID -> 184704			COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736				
06	3240	X	1846	-0-	-1394	-0-	1832	2	14	9	N	13			146
07	3348	X	2699	-0-	-649	-0-	2699	2			N	-0-			146
08	3348	X	2911	-0-	-437	-0-	2897	2	14	9	N	13			159
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2818	2	4	9	N	4			163
10	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			N	-0-			163
11	2820	X	2423	-0-	-397	-0-	2423	2			N	-0-			163

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)			74408 228		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER				
QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517												
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #: 9		RRCID -> 242355			COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399				
06	3750		2270	-0-	-1480	-0-	84	1	2186	2	Y	-0-			-0-
07	3875		3684	-0-	-191	-0-	87	1	3597	2	Y	-0-			-0-
08	3317	#	2565	-0-	-752	-0-	2565	2			Y	-0-			-0-
09	2452		2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-			-0-
10	3772		2367	-0-	-1405	-0-	87	1	2280	2	Y	-0-			-0-
11	2400		2100	-0-	-300	-0-	2100	2			Y	-0-			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)			74408 260		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER				
QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517												
ATLANTIC SINCLAIR FEE			WELL #: 9		RRCID -> 228622			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615															
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	N	10			27
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9							27
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-			27
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			27
							2	1	13	2	N	83	110	1	-0-
							91	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO															
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280															
DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337															
06	2190 #	1959	-0-	-231	-0-	-0-	1882	2	77	9	N	70	171	1	81
07	2263 #	2125	-0-	-138	-0-	-0-	2037	2	88	9	N	80			161
08	2046 #	1908	-0-	-138	-0-	-0-	1844	2	64	9	N	58	164	1	55
09	1950 #	1720	-0-	-230	-0-	-0-	1636	2	84	9	N	76			131
10	2139 #	1836	-0-	-303	-0-	-0-	1756	2	80	9	N	73	160	1	44
11	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-					N	NO RPT			44

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280															
DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
06	2880 #	2751	-0-	-129	-0-	-0-	2712	2	39	9	N	35			129
07	2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	9	9	N	8			137
08	2666 #	1314	-0-	-1352	-0-	-0-	1312	2	2	9	N	2			139
09	2580 #	659	-0-	-1921	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1			140
10	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-					N	NO RPT			140
11	2760 #	NO RPT	-0-	-2760	-0-	-0-					N	NO RPT			140

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															
06	4410 #	4199	-0-	-211	-0-	-0-	222	1	3919	2	N	53			168
07	4557 #	4029	-0-	-528	-0-	-0-	58	9	229	1	N	49	95	1	122
08	4557 #	3870	-0-	-687	-0-	-0-	54	9	207	1	N	60			182
09	4702 R	4702	-0-	-0-	-0-	-0-	66	9	222	1	N	47			229
10	4579 R	4579	-0-	-0-	-0-	-0-	52	9	229	1	N	53	171	1	111
*11	4533 R	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9	222	1	N	121	36	1	196
							133	9	4178	2	N				

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)			74473 426		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
POOLE			WELL #: 1		RRCID -> 047134			COMPL. DATE 06/05/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WINTERMANN			WELL #: 2		RRCID -> 050040			COMPL. DATE 01/29/1985			TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600						

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

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)			74473 430		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
PRIESMEYER, L.			WELL #: 1		RRCID -> 158691			COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372						

06	1890	#	188	-0-	-1702	-0-	70	4	118	9	N	107					180
07	403	#	71	-0-	-332	-0-	50	4	21	9	N	19					199
08	403	#	62	-0-	-341	-0-	50	4	12	9	N	11					210
09	390	#	244	-0-	-146	-0-	220	4	24	9	N	22	184	1			48
10	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	34	1	1746	2	N	32					80
							35	9									
*11	1982	R	1982	-0-	-0-	-0-	79	1	1877	2	N	24					104
							26	9									

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)			74473 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
ZAHRADNICK, ALFRED			WELL #: 1		RRCID -> 091859			COMPL. DATE 12/20/1980			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276						

06	3360	X	2283	-0-	-1077	-0-	112	1	2168	2	N	3					102
							3	9									
07	3472	X	2248	-0-	-1224	-0-	97	1	2132	2	N	17	77	1			42
							19	9									
08	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	112	1	2091	2	N	24					66
							26	9									
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	112	1	2399	2	N	35					101
							39	9									
10	2356	X	1934	-0-	-422	-0-	94	1	1816	2	N	22					123
							24	9									
11	2280	X	1968	-0-	-312	-0-	77	1	1846	2	N	41	94	1			70
							45	9									

HERDER GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 190621			COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470						

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	16	-0-	16	97	2	1	14	2	N	-0-					-0-
09	116	X	19	-0-	-97	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. SEIFFERT		//CONT.// //CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS						
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 #:	1	RRCID ->	245828	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	9845	-	9876	
06		5550 X	5069	-0-	-481	-0-	1200	1	3825	2	N	40				125
07		5735 X	3494	-0-	-2241	-0-	1000	1	2468	2	N	24				149
08		5735 X	4394	-0-	-1341	-0-	1080	1	3272	2	N	38				187
09		5490 X	4470	-0-	-1020	-0-	1200	1	3244	2	N	24	176	1		35
10		5239 X	4473	-0-	-766	-0-	1240	1	3192	2	N	37				72
11		5070 X	4704	-0-	-366	-0-	1200	1	3451	2	N	48				120
				WELL #:	1	RRCID ->	245828	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	9845	-	9876	
				WELL #:	1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148	-	9237	
06		79801 X	79801	-0-	-0-	-0-	2771	1	75871	2	N	1054	1303	1		388
07		84530 X	84530	-0-	-0-	-0-	3100	1	80474	2	N	869	917	1		340
08		79186 X	79186	-0-	-0-	-0-	3046	1	75286	2	N	776	748	1	1 8	367
09		79800 X	70520	-0-	-9280	-0-	3000	1	66615	2	N	823	947	1		243
10		84537 X	71936	-0-	-12601	-0-	3100	1	67856	2	N	891	751	1		383
*11		81810 X	68122	-0-	-13688	-0-	2983	1	64242	2	N	815	936	1		262
				WELL #:	2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9344	-	9388	
06		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2481	2	24	9	N	22				89
07		2263 X	2226	-0-	-37	-0-	2222	2	4	9	N	4				93
08		2263 X	934	-0-	-1329	-0-	930	2	4	9	N	4				97
09		2190 X	1132	-0-	-1058	-0-	1123	2	9	9	N	8	48	1		57
10		2263 X	2016	-0-	-247	-0-	1994	2	22	9	N	20				77
11		2190 X	1656	-0-	-534	-0-	1623	2	33	9	N	30				107
				WELL #:	3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9314	-	9324	
06		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-				72
07		2542 X	1524	-0-	-1018	-0-	1524	2			N	-0-				72
08		2542 X	1809	-0-	-733	-0-	1770	2	39	9	N	35				107
09		2460 X	2173	-0-	-287	-0-	2115	2	58	9	N	53	132	1		28
10		2542 X	2374	-0-	-168	-0-	2374	2			N	-0-				28
*11		3000 N	3208	-0-	208	-0-	3208	2			N	-0-				28
				WELL #:	2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8053	-	8058	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	336	2	10	9	N	9	84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	N	10	94
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	370	2	12	9	N	11	105
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2	107
11	1200 N	545	-0-	-655	-0-	537	2	8	9	N	7	114

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				
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3628	-0-	3628	3628	564	1	2941	3	N	112	112
						123	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)		74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526										
I P FARMS -N-		WELL #: 1		RRCID -> 141298		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

SWEET, E. A.		74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
		003526										
		WELL #: 3		RRCID -> 148820		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED 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

06	12967	12967	-0-	-0-	-0-	1800	1	11046	2	N	110	195	1	47
07	13502	13502	-0-	-0-	-0-	1860	1	11514	2	N	116			163
08	13274	13274	-0-	-0-	-0-	1860	1	11294	2	N	109	195	1	77
09	12665	12665	-0-	-0-	-0-	1800	1	10747	2	N	107			184
10	11687	11516	-0-	-171	-0-	1860	1	9567	2	N	81	193	1	72
11	11310	9214	-0-	-2096	-0-	1440	1	7721	2	N	48			120

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E., MRS., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 008069 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11153 - 11250

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

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

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

06	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	393	1	3694	2	Y	19	30	1	44
07	4278	X	4244	-0-	-34	-0-	463	1	3731	2	Y	45	24	1	65
08	4278	X	3559	-0-	-719	-0-	478	1	3022	2	Y	54	48	1	71
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	535	1	3630	2	Y	15			86
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	548	1	3638	2	Y	40	51	1	75
11	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	546	1	3380	2	Y	14			89

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

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

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

06	4170	X	3366	-0-	-804	-0-	322	1	3030	2	Y	13	35	1			42
							14	9									
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	548	1	4416	2	Y	33	24	1			51
							36	9									
08	4309	X	2877	-0-	-1432	-0-	387	1	2444	2	Y	42	37	1			56
							46	9									
09	4080	X	2449	-0-	-1631	-0-	313	1	2122	2	Y	13					69
							14	9									
10	4216	X	988	-0-	-3228	-0-	128	1	849	2	Y	10	41	1			38
							11	9									
*11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	583	1	3611	2	Y	16					54
							18	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	900	1	3464	2	N	17					214
							19	9									
07	4464	X	3338	-0-	-1126	-0-	3331	2	7	9	N	6					220
08	4464	X	3468	-0-	-996	-0-	780	1	2686	2	N	2					222
							2	9									
09	4380	X	4068	-0-	-312	-0-	900	1	3155	2	N	12					234
							13	9									
10	4526	X	4131	-0-	-395	-0-	930	1	3199	2	N	2	184	1			52
							2	9									
11	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	900	1	3351	2	N	15					67
							17	9									

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
 HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

06		0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

06	6660	X	2062	-0-	-4598	-0-	2034	2	28	9	N	25					194
07	6355	X	5158	-0-	-1197	-0-	5111	2	47	9	N	43	184	1			53
08	6014	X	5819	-0-	-195	-0-	5745	2	74	9	N	67					120
09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6312	2	94	9	N	85					205
10	6014	X	6000	-0-	-14	-0-	5913	2	87	9	N	79	179	1			105
*11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5919	2	85	9	N	77					182

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
H.E.R. OPERATING, LLC				340442											
HANKAMER				WELL #:	1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 -	11746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	29	-0-	29	29		10	1	19	9	N	17			17
10	14B2 EXT	23	-0-	23	52		10	1	13	9	N	12			29
11	14B2 EXT	25	-0-	25	77		10	1	15	9	N	14			43

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
CARRIZO-APACHE 1A UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 -	12524		
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-		83	1	1459	2	N	51			196
07	2201 X	1163	-0-	-1038	-0-		56	9	1012	2	N	53	188	1	61
08	2201 X	524	-0-	-1677	-0-		93	1	431	2	N	-0-			61
09	2130 X	626	-0-	-1504	-0-		90	1	536	2	N	-0-			61
10	1767 X	843	-0-	-924	-0-		93	1	750	2	N	-0-			61
*11	1590 X	300	-0-	-1290	-0-		18	1	186	2	N	87			148
							96	9							

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

TEXACO FEE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145 -	13264		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEXACO FEE "B"				WELL #:	4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 -	13008		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
06	12450 X	11155	-0-	-1295	-0-	1060	1	9981	2	Y	104	110	1	196
07	12586 X	3743	-0-	-8843	-0-	409	1	3293	2	Y	37	110	1	123
08	12462 X	3871	-0-	-8591	-0-	529	1	3339	2	Y	3	89	1	37
09	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	1476	1	10006	2	Y	56			93
10	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	1225	1	8138	2	Y	79	55	1	117
*11	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	1315	1	8136	2	Y	78			195

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
BLOXSOM ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)														
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.														
TEXACO FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.														
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL														
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524														
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	15	1	138	2	Y	11	27	1	33
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	17	1	140	2	Y	22	18	1	37
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	17	1	108	2	Y	34	27	1	44
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	Y	26			70
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	Y	27	42	1	55
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	16			71

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	420 1	2752 3	N	44			245
07	2790 #	2781	-0-	-9	-0-	48 9	2661 3	N	33			278
08	2821 #	2057	-0-	-764	-0-	84 1	1975 3	N	18	194 1		102
09	3210 #	2928	-0-	-282	-0-	36 9	2815 3	N	29			131
10	3317 #	2894	-0-	-423	-0-	62 1	2779 3	N	28			159
11	3210 #	2381	-0-	-829	-0-	20 9	2268 3	N	32			191

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

06	9570 X	9071	-0-	-499	-0-	994 1	8055 2	N	20			47
07	10509 X	8729	-0-	-1780	-0-	22 9	8257 2	N	26			73
08	10509 X	7012	-0-	-3497	-0-	443 1	6169 2	N	19			92
09	10170 X	8946	-0-	-1224	-0-	29 9	7900 2	N	23			115
10	9827 X	8592	-0-	-1235	-0-	822 1	7548 2	N	27			142
11	9060 X	8512	-0-	-548	-0-	21 9	7474 2	N	23			165

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

06	17970 X	17338	-0-	-632	-0-	1021 1	16499 2	N	30			159
07	19127 X	15718	-0-	-3409	-0-	25 9	14882 2	N	35			194
08	19127 X	13713	-0-	-5414	-0-	797 1	13015 2	N	18	175 1		37
09	17700 X	15457	-0-	-2243	-0-	39 9	14636 2	N	38			75
10	17918 X	15168	-0-	-2750	-0-	20 9	14356 2	N	24			99
11	17340 X	15102	-0-	-2238	-0-	779 1	14264 2	N	46			145

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

06	3360 #	2086	-0-	-1274	-0-	786 1	14 9	N	13			177
07	4464 #	2855	-0-	-1609	-0-	26 9	28 9	N	25			202
08	4464 #	3125	-0-	-1339	-0-	786 1	35 9	N	32			234
09	4320 #	1651	-0-	-2669	-0-	42 9	14 9	N	13			247
10	2852 #	501	-0-	-2351	-0-	786 1	501 2	N	-0-			247
11	3030 #	243	-0-	-2787	-0-	26 9	243 2	N	-0-			247

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2)		74995 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 176366		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 14199		PERF.14080 - 14088	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RAYWOOD, S. (13,400)		74995 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 201515		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 13484		PERF.13220 - 13240				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	14460 X	14073	-0-	-387	-0-	13655	2	418	9	N	380	375	1	72
07	14787 X	14287	-0-	-500	-0-	13856	2	431	9	N	392	365	1	99
08	14508 X	11374	-0-	-3134	-0-	11026	2	348	9	N	316	368	1	47
09	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	13762	2	449	9	N	408	204	1	251
10	14539 X	14122	-0-	-417	-0-	13668	2	454	9	N	413	545	1	119
11	14070 X	13573	-0-	-497	-0-	13137	2	436	9	N	396	366	1	149

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		75010 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
MALLET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063775		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 14720		PERF.11942 - 12052				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	3630 X	2971	-0-	-659	-0-	285	1	2678	2	Y	7			12
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	8	9			Y	-0-			12
08	3689 X	3496	-0-	-193	-0-	477	1	3011	2	Y	7	10	1	9
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	501	1	3398	2	Y	9			18
10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	372	1	2473	2	Y	7			25
*11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	412	1	2547	2	Y	7			32

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 064503		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	129	1	1216	2	Y	4			8
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	4	9			Y	-0-			8
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	235	1	1485	2	Y	5	6	1	7
09	3000 N	3178	-0-	178	178	406	1	2755	2	Y	15			22
10	1362 N	1184	-0-	-178	-0-	154	1	1026	2	Y	4			26
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	148	1	919	2	Y	7			33

MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 067077		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	554	1	5219	2	Y	-0-			40
07	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	632	1	5085	2	Y	1	19	1	22
08	5890 X	5598	-0-	-292	-0-	765	1	4833	2	Y	-0-			22
09	5910 X	2955	-0-	-2955	-0-	380	1	2575	2	Y	-0-			22
10	6107 X	4014	-0-	-2093	-0-	525	1	3489	2	Y	-0-			22
*11	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	1044	1	6462	2	Y	-0-			22

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	13680 X	12412	-0-	-1268	-0-	1187	1	11171	2	Y	49		82
07	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	1524	1	12274	2	Y	45		127
08	13671 X	2957	-0-	-10714	-0-	403	1	2542	2	Y	11	104 1	34
09	12900 X	133	-0-	-12767	-0-	17	1	116	2	Y	-0-		34
10	13330 X	295	-0-	-13035	-0-	39	1	256	2	Y	-0-		34
11	12900 X	65	-0-	-12835	-0-	9	1	56	2	Y	-0-		34

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	329	1	3099	2	Y	13		15
07	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	1601	1	12893	2	Y	50		65
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	421	1	2658	2	Y	9	53 1	21
09	6060 X	1980	-0-	-4080	-0-	254	1	1725	2	Y	1		22
10	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	1666	1	11062	2	Y	35		57
*11	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	940	1	5820	2	Y	26		83

XTO ENERGY INC. 945936 MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

06	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	1008	1	5845	3	N	58		167
07	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	860	1	5382	3	N	59		226
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	356	1	3172	3	N	9	170 1	64
09	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	884	1	6073	3	N	31	1 8	95
10	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	760	1	5081	3	N	35		130
*11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	710	1	4358	3	N	216	297 1	49

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

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

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	164
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87

ADDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 196186		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11040 - 11377		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
J. JONES		WELL #: 1		RRCID -> 250569		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680			
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	43	3	12	9	N	102
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	112
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	N	122
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	24	3	15	9	N	136
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	N	145
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	145

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	492	-0-	-2208	-0-	78	1	405	2	N	8			419
07	2790 X	2542	-0-	-248	-0-	318	1	2017	2	N	188	361	1	246
08	2170 X	1306	-0-	-864	-0-	207	1	939	2	N	78			324
09	2100 X	615	-0-	-1485	-0-	281	1	327	2	N	112			436
10	2542 X	1168	-0-	-1374	-0-	86	1	864	2	N	56	177	1	315
11	2460 X	801	-0-	-1659	-0-	165	1	564	2	N	65			380
						72	9							
SUN-HARDER A			WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720				
06	74760 X	55772	-0-	-18988	-0-	1247	1	51244	2	N	2983	3033	1	291
07	72509 X	52704	-0-	-19805	-0-	3281	9	48311	2	N	2885	2825	1	351
08	69564 X	47455	-0-	-22109	-0-	1219	1	43518	2	N	2432	2602	1	181
09	57270 X	44888	-0-	-12382	-0-	3174	9	41053	2	N	2345	2185	1	341
10	59179 X	39868	-0-	-19311	-0-	1262	1	36285	2	N	1903	1826	1	418
11	55770 X	33532	-0-	-22238	-0-	2675	9	30752	2	N	1431	1651	1	198
						1490	1							
						2580	9							
						2093	9							
						1206	1							
						1574	9							
GRAHAM TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946				
06	12480 X	11318	-0-	-1162	-0-	464	1	10290	2	N	513	364	1	232
07	12896 X	12376	-0-	-520	-0-	564	9	11276	2	N	562	547	1	247
08	12896 X	12121	-0-	-775	-0-	482	1	11033	2	N	552	637	1	162
09	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	618	9	11385	2	N	573	547	1	188
10	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	481	1	11807	2	N	604	729	1	63
*11	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	607	9	11671	2	N	614	500	1	177
						468	1							
						630	9							
						484	1							
						664	9							
						469	1							
						675	9							
NOME-BEAVERS GAS UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 270959		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 13116 PERF.12451 - 12603				
06	T. A.	1899	-0-	1899	1899	52	1	1730	2	N	106			106
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1899	117	9			N	-0-			106
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1899					N	-0-	79	1	27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1899					N	-0-	27	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1899					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1899					N	-0-			-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN) CAZA OPERATING, LLC O.B. RANCH		75177 500 140624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #:	1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.	12494 - 12826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		7500 N	959	-0-	-6541 B	5506	863 3	96 9	N	87		237
07		6538 N	1032	-0-	-5506 B	-0-	858 3	174 9	N	158	186 1	209
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1157 3	152 9	N	138	193 1	154
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	912 3	143 9	N	130		284
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1165 3	277 9	N	252	372 1	164
*11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1191 3	136 9	N	124	183 1	105

O.B. RANCH		75177 500 140624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #:	2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12535 - 12563	
06		1440 N	1697	-0-	257 B	502	1654 3	43 9	N	39	182 1	52
07		607	1350	-0-	743 B	1245	1303 3	47 9	N	43		95
08		2670 X	1425	-0-	-1245	-0-	1381 3	44 9	N	40		135
09		1710 N	801	-0-	-909	-0-	779 3	22 9	N	20		155
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1886 3	52 9	N	47		202
*11		3000 N	8472	-0-	5472	5472	8472 3		N	-0-		202

RED FISH REEF (AB-4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247		75234 010 293371		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
		WELL #:	188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.	12582 - 12586	
06	INC	G-10	1652	-0-	1652	12877	52 1 343 9	1257 2	Y	312	252 1	60
07	INC	G-10	5241	-0-	5241	18118	151 1 503 9	4587 2	Y	457	515 1	2
08	INC	G-10	3934	-0-	3934	22052	92 1 433 9	3409 2	Y	394	315 1	81
09		30546	6542	-0-	-24004	-0-	117 1 526 9	5899 2	Y	478	559 1	-0-
*10		5525	5525	-0-	-0-	-0-	115 1 466 9	4944 2	Y	424	423 1	1
11		4590	4360	-0-	-230	-0-	283 1 95 3	3737 2	Y	223	153 1	71

RED FISH REEF (F-4) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR F-4 SD UNIT		75234 013 293371		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
		WELL #:	191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9224 - 9247	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219300			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) GALVESTON BAY ENERGY, LLC RFR TRACT 247		75234 039 293371		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
		WELL #:	144	RRCID ->	081431	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14551	PERF.	10090 - 10157	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
 RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

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

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9960 - 10026

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

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

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

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

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

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

06	5148 R	5148	-0-	-0-	-0-	202	1	4855	2	Y	83	67	1			16
07	1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1294	2	Y	32	36	1			12
08	726 R	726	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	Y	14	11	1			15
09	5160 #	266	-0-	-4894	-0-	15	9	249	2	Y	11	17	1			9
10	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-	5	1			Y	4	7	1			6
11	5160 #	-0-	-0-	-5160	-0-	12	9			Y	-0-					6

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10068 - 10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 224		WELL #:	141 U	RRCID ->	052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10700 - 10720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	1432	-0-	1432	15228	56 1	1358 2	Y	16	14 1	14
07	T. A.	2613	-0-	2613	17841	18 9	79 1	Y	94	106 1	2
08	T. A.	1935	-0-	1935	19776	103 9	49 1	Y	91	73 1	20
09	23902	3263	-0-	-20639	-0-	100 9	61 1	Y	148	168 1	-0-
*10	2862	2862	-0-	-0-	-0-	163 9	62 1	Y	127	126 1	1
11	2400	2366	-0-	-34	-0-	140 9	220 1	Y	56	39 1	18
						74 3	62 9				

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

RFR FRIO 15 GU		75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
		293371									
		WELL #:	184	RRCID ->	226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT		-0-

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

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)			75234 351		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
RFR TRACT 247			WELL #: 175 U		RRCID -> 070463			COMPL. DATE 12/17/1976			TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)			75234 390		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371											
RFR TRACT 247			WELL #: 154DF		RRCID -> 076257			COMPL. DATE 02/23/1988			TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 246			WELL #: 181		RRCID -> 097587			COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 247			WELL #: 175-L		RRCID -> 150830			COMPL. DATE 06/27/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)			75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
RFR TRACT 246			WELL #:	73	RRCID ->	073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9427	-	9433	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)			75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
RFR TRACT 246			WELL #:	174 F	RRCID ->	072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)			75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371												
STATE TRACT 246			WELL #:	1	RRCID ->	206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15445	PERF.	13066	-	13075	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010																

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920) 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 LAYTON ENERGY INC. 491399
 STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)		75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.		491399									
STATE TRACT 205		WELL #:	4	RRCID ->	122748	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7940 - 7948	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF 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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	354	286	1	68		
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	480	542	1	6		
08	2600 N	4055	-0-	1455	1455	92	1	3399	2	Y	513	411	1	108
						564	9							
09	3000 N	4892	-0-	1892	3347	87	1	4340	2	Y	423	494	1	37
						465	9							
10	3100 N	554	-0-	-2546	801	12	1	496	2	Y	42	42	1	37
						46	9							
11	2250	524	-0-	-1726	-0-	32	1	375	2	Y	96	66	1	67
						11	3	106	9					

RFR FRIO 15 GU		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
RFR FRIO 15 GU		WELL #:	184	RRCID ->	098095	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10928 - 10990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RFR FRIO 15 GU		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
RFR FRIO 15 GU		WELL #:	187	RRCID ->	098527	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10878 - 10895	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF, SW (ANOMALINA)		75241 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEMPEST ENERGY RESOURCES, LP		841328									
STATE TRACT 307		WELL #:	1	RRCID ->	258308	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	14005	PERF.12120 - 12124	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97	

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499									
STATE TRACT 288		WELL #: 1		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
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				
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	48	1	86	2	Y	77	207
						85	9					
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	50	1	82	2	Y	110	135
						121	9					
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	73	1	101	2	Y	85	219
						94	9					
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	235	1	86	2	Y	55	85
						61	9				188 1	1 8
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	316	1	119	2	Y	22	107
						24	9					
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	107

COOK, J. E.		75470 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 138877		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340				
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	131	1	70	2	N	40	176
						44	9					
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	109	1	59	2	N	22	198
						24	9					
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	141	1	78	2	N	14	211
						15	9					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	14	223
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	155	1	47	2	N	39	262
						43	9					
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	262

DAVIS, W.		75470 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 226523		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236				
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1069	1	576	2	N	64	297
						70	9					
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1114	1	602	2	N	101	216
						111	9				182 1	
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1099	1	609	2	N	72	287
						79	9				1 8	
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1200	1	248	2	N	47	151
						52	9				181 1	2 8
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1085	1	325	2	N	59	210
						65	9					
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	210

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2820 #	112	-0-	-2708	-0-	112	2			N	-0-				-0-
07	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
08	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-				-0-
09	2460 #	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-				-0-
10	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-				-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1	1	8		43
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-				43
08	1519 N	1052	-0-	-467	-0-	1052	2			N	-0-				43
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				43
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				43
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	962	2			N	-0-				43

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				33
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				33

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22850 X	22850	-0-	-0-	-0-	22850	2			N	-0-				95
07	23560 X	22600	-0-	-960	-0-	22600	2			N	-0-				95
08	26598 X	22153	-0-	-4445	-0-	22153	2			N	-0-				95
09	25740 X	20840	-0-	-4900	-0-	20837	2	3	9	N	3				98
10	26598 X	21942	-0-	-4656	-0-	21938	2	4	9	N	4				102
11	22860 X	21285	-0-	-1575	-0-	21279	2	6	9	N	5				107

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5460 X	4922	-0-	-538	-0-	445	1	4475	3	N	2				52
07	5146 X	4828	-0-	-318	-0-	463	1	4359	3	N	5				57
08	6014 X	4749	-0-	-1265	-0-	441	1	4308	3	N	-0-				57
09	DLQ G-10	4532	-0-	4532	-0-	421	1	4111	3	N	-0-				57
10	DLQ G-10	4382	-0-	4382	-0-	8914	1	4005	3	N	-0-				57
11	DLQ G-10	4451	-0-	4451	-0-	397	1	4052	3	N	2				59

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13056	2	2	9	N	2				184
07	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-				184
08	14601 X	12604	-0-	-1997	-0-	12604	2			N	-0-				184
09	13770 X	11995	-0-	-1775	-0-	11995	2			N	-0-				184
10	14229 X	11799	-0-	-2430	-0-	11799	2			N	-0-				184
11	13050 X	11507	-0-	-1543	-0-	11507	2			N	-0-				184

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 13082			PERF.12546 - 12964				
06	4980 X	4565	-0-	-415	-0-	4565	2			N	-0-					106
07	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					106
08	6417 X	4881	-0-	-1536	-0-	4881	2			N	-0-					106
09	6210 X	4600	-0-	-1610	-0-	4600	2			N	-0-					106
10	6417 X	4566	-0-	-1851	-0-	4566	2			N	-0-					106
*11	4710 X	4115	-0-	-595	-0-	4115	2			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11206 - 11526				
06	6000 X	3353	-0-	-2647	-0-	307	1	2978	2	N	62					135
07	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	68	9	5865	2	N	115	191	1	7	8	52
08	6200 X	5615	-0-	-585	-0-	127	9	4985	2	N	87	2	8			137
09	DLQ G-10	3308	-0-	3308	3308	534	1	2954	2	N	37	1	8			173
*10	5855 X	2547	-0-	-3308	-0-	96	9	2264	2	N	33	176	1	2	8	28
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	41	9			N	NO RPT					28
		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 11778			PERF.11206 - 11428				

ENGLAND-VIRNAU		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	584	1	5668	2	N	23	1	8			72
07	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	25	9	6463	2	N	24	2	8			94
08	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	686	1	6124	2	N	8					102
09	DLQ G-10	6397	-0-	6397	6397	26	9	5769	2	N	16	1	8			117
*10	13047 X	6650	-0-	-6397	-0-	656	1	5984	2	N	13	1	8			129
11	6930 X	6044	-0-	-886	-0-	9	9	5412	2	N	20	2	8			147

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11204 - 11531				
06	6780 X	6496	-0-	-284	-0-	605	1	5879	2	N	11					190
07	7006 X	6983	-0-	-23	-0-	12	9	6281	2	N	32					222
08	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	667	1	6654	2	N	17	164	1	1	8	74
09	DLQ G-10	5900	-0-	5900	5900	35	9	5318	2	N	17					91
*10	12068 X	6168	-0-	-5900	-0-	713	1	5547	2	N	15	1	8			105
11	7140 X	5760	-0-	-1380	-0-	19	9	5163	2	N	14					119

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002				TOTAL DEPTH 11798			PERF.11440 - 11568			
06	9900 X	9866	-0-	-34	-0-	915	1	8882	2	Y	63	1	8			132
07	10230 X	9863	-0-	-367	-0-	945	1	8899	2	Y	17	2	8			147
08	10230 X	9911	-0-	-319	-0-	956	1	8918	2	Y	34	1	8			180
09	DLQ G-10	8911	-0-	8911	8911	851	1	8048	2	Y	11	1	8			190
*10	18221 X	9310	-0-	-8911	-0-	914	1	8387	2	Y	8	1	8			197
11	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					197
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002				TOTAL DEPTH 11817			PERF.11153 - 11530			
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	552	1	5360	2	Y	27	1	8			195
07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	641	1	6043	2	Y	57	170	1	2	8	80
08	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	588	1	5489	2	Y	66	1	8			145
09	DLQ G-10	6799	-0-	6799	6799	646	1	6102	2	Y	46	1	8			190
*10	12837 X	6038	-0-	-6799	-0-	589	1	5405	2	Y	40	190	1	2	8	38
11	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					38
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 11817			PERF.11256 - 11462			
06	1260 N	21	-0-	-1239	-0-	2	1	19	2	N	-0-					142
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					142
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	362	1	871	2	N	-0-					142
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	N	-0-					142
*10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	179	1	1641	2	N	-0-					142
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					142
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11154 - 11516			
06	9510 X	9259	-0-	-251	-0-	854	1	8289	2	N	105	186	1	1	8	80
07	10013 X	8284	-0-	-1729	-0-	786	1	7402	2	N	87	2	8			165
08	10013 X	9909	-0-	-104	-0-	948	1	8841	2	N	109	183	1	1	8	90
09	DLQ G-10	6970	-0-	6970	6970	659	1	6225	2	N	78	1	8			167
*10	15948 X	8978	-0-	-6970	-0-	866	1	7950	2	N	147	193	1	1	8	120
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					120

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN						
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
		WELL #: 3		RRCID -> 193089	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11306 - 11538					
06	5490 X	2718	-0-	-2772	-0-	253 1 10 9	2455 2	N	9	1 8		167
07	5673 X	3495	-0-	-2178	-0-	334 1 10 9	3151 2	N	9	2 8		174
08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	486 1 3 9	4534 2	N	3			177
09	DLQ G-10	4632	-0-	4632	4632	436 1 70 9	4126 2	N	64	187 1	1 8	53
*10	8562 X	3930	-0-	-4632	-0-	385 1 7 9	3538 2	N	6	1 8		58
11	4860 X	4351	-0-	-509	-0-	439 1 19 9	3893 2	N	17	2 8		73
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11133 - 11501					
06	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	744 1 64 9	7228 2	N	58	1 8		105
07	8153 X	8135	-0-	-18	-0-	682 1 51 9	7402 2	N	46	2 8		149
08	8153 X	6218	-0-	-1935	-0-	596 1 61 9	5561 2	N	55	1 8		203
09	DLQ G-10	8125	-0-	8125	8125	771 1 63 9	7291 2	N	57	171 1	1 8	88
*10	16019 X	7894	-0-	-8125	-0-	770 1 58 9	7066 2	N	53	2 8		139
11	8040 X	7819	-0-	-221	-0-	787 1 48 9	6984 2	N	44	4 8		179
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11188 - 11561					
06	9600 X	9359	-0-	-241	-0-	863 1 114 9	8382 2	N	104	195 1	1 8	70
07	9765 X	9213	-0-	-552	-0-	877 1 77 9	8259 2	N	70			140
08	9486 X	9095	-0-	-391	-0-	872 1 89 9	8134 2	N	81	1 8		220
09	DLQ G-10	8767	-0-	8767	8767	832 1 68 9	7867 2	N	62	189 1		93
*10	17766 X	8999	-0-	-8767	-0-	877 1 74 9	8048 2	N	67	2 8		158
11	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			N	NO RPT			158
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11243 - 11560					
06	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	552 1 131 9	5357 2	N	119	1 8		235
07	5766 X	5605	-0-	-161	-0-	528 1 105 9	4972 2	N	95	196 1		134
08	5766 X	4844	-0-	-922	-0-	462 1 68 9	4314 2	N	62	1 8		195
09	DLQ G-10	5501	-0-	5501	5501	523 1 39 9	4939 2	N	35	2 8		228
*10	9827 X	4326	-0-	-5501	-0-	422 1 34 9	3870 2	N	31	170 1	2 8	87
11	6030 X	3781	-0-	-2249	-0-	377 1 63 9	3341 2	N	57	2 8		142

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492									
06		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	358	1	3473	2	N	16					130
07		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	460	1	4334	2	N	42					172
08		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	393	1	3669	2	N	48	1	8			219
09		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	442	1	4177	2	N	14	1	8			232
*10		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	373	1	3425	2	N	34	189	1	1	8	76
*11		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	412	1	3653	2	N	30	4	8			102
WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516									
06		1200 N	745	-0-	-455	-0-	70	1	675	2	N	-0-					182
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	639	2	N	-0-					182
08		589 N	569	-0-	-20	-0-	55	1	513	2	N	1	1	8			182
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	98	1	923	2	N	18	2	8			198
*10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	N	8	2	8			204
*11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	35	173	1	4	8	62
WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493									
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					104
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					104
08		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					104
09		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					104
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834									
06		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	368	1	3574	2	N	61					190
07		3317 X	3110	-0-	-207	-0-	296	1	2792	2	N	20	2	8			208
08		3751 X	3368	-0-	-383	-0-	324	1	3025	2	N	17	1	8			224
09	DLQ	G-10	3619	-0-	3619	3619	342	1	3236	2	N	37	189	1	1	8	71
*10		6124 X	2505	-0-	-3619	-0-	230	1	2263	2	N	11					82
11		4020 X	3802	-0-	-218	-0-	378	1	3357	2	N	61	4	8			139

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4950 X	4489	-0-	-461	-0-	419	1	4070	2	N	-0-				92
07	4712 X	4049	-0-	-663	-0-	388	1	3658	2	N	3	2	8		93
08	4650 X	3745	-0-	-905	-0-	362	1	3380	2	N	3	1	8		95
09	DLQ G-10	4005	-0-	4005	4005	382	1	3609	2	N	13				108
*10	8673 X	4668	-0-	-4005	-0-	457	1	4191	2	N	18	1	8		125
11	4500 X	2858	-0-	-1642	-0-	288	1	2558	2	N	11	2	8		134

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8190 X	7600	-0-	-590	-0-	701	1	6811	2	N	80	184	1	8	72
07	8463 X	6701	-0-	-1762	-0-	629	1	5928	2	N	131	171	1	8	30
08	8463 X	6412	-0-	-2051	-0-	616	1	5744	2	N	47				77
09	DLQ G-10	6319	-0-	6319	6319	600	1	5669	2	N	45	1	8		121
*10	14938 X	8619	-0-	-6319	-0-	840	1	7709	2	N	64	2	8		183
11	7590 X	4012	-0-	-3578	-0-	398	1	3527	2	N	79	194	1		68

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2730 X	2610	-0-	-120	-0-	242	1	2351	2	N	15				129
07	2666 X	1222	-0-	-1444	-0-	117	1	1104	2	N	1				130
08	2294 X	2228	-0-	-66	-0-	216	1	2011	2	N	1	1	8		130
09	DLQ G-10	2432	-0-	2432	2432	232	1	2194	2	N	5				135
*10	4277 X	1845	-0-	-2432	-0-	180	1	1652	2	N	12	2	8		145
11	2610 X	1442	-0-	-1168	-0-	145	1	1282	2	N	14	2	8		157

KAECEHELE "170"		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11265 - 11564					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	520	1	5051	2	N	51				78
07	5766 X	4861	-0-	-905	-0-	465	1	4383	2	N	12				90
08	5766 X	3522	-0-	-2244	-0-	339	1	3164	2	N	17				107
09	DLQ G-10	4200	-0-	4200	4200	399	1	3771	2	N	27	1	8		133
*10	7261 X	3061	-0-	-4200	-0-	300	1	2750	2	N	10				143
11	5640 X	2289	-0-	-3351	-0-	228	1	2027	2	N	31				174

OIL AND GAS DIVISION

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
CRANZ TRUST 834		WELL #:		1	RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12397 - 12018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		8790 X	8016	-0-	-774	-0-	740	1	7186	2	N	82	229
							90	9					
07		9083 X	8109	-0-	-974	-0-	776	1	7311	2	N	20	4 8
							22	9					245
08		9083 X	7008	-0-	-2075	-0-	678	1	6326	2	N	4	1 8
							4	9					248
09	DLQ	G-10	8048	-0-	8048	8048	765	1	7233	2	N	45	186 1
							50	9					1 8
*10		15494 X	7446	-0-	-8048	-0-	724	1	6643	2	N	72	1 8
							79	9					177
11		8010 X	6222	-0-	-1788	-0-	627	1	5563	2	N	29	4 8
							32	9					202

REYNOLDS (MIOCENE 2450)				76134 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
NADSOLLCO LLC				598945									
REYNOLDS		WELL #:		2	RRCID ->	263535	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2448 - 2452		
06	14B2 EXT		2564	-0-	2564	6738	2564	2			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		2533	-0-	2533	9271	2533	2			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		2547	-0-	2547	11818	2547	2			N	-0-	-0-
*09	13208		2991	-0-	-10217	1601	2991	2			N	-0-	-0-
10	3410		1809	-0-	-1601	-0-	1809	2			N	-0-	-0-
11	2550 #		1010	-0-	-1540	-0-	1010	2			N	-0-	-0-

RICH RANCH (COOK MTN.)				76382 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
STOESSER ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110853	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	15490	PERF.13153 - 13344		
06	1290 X		1074	-0-	-216	-0-	1038	2	36	9	N	33	249
07	1333 X		1053	-0-	-280	-0-	1031	2	22	9	N	20	169 1
08	1178 X		1125	-0-	-53	-0-	1085	2	40	9	N	36	136
09	1140 X		1060	-0-	-80	-0-	962	2	98	9	N	89	225
10	1229 X		1229	-0-	-0-	-0-	1219	2	10	9	N	9	154 1
11	1080 X	NO RPT		-0-	-1080	-0-					N	NO RPT	80

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		
06	17621 R		17621	-0-	-0-	-0-	16801	2	820	9	N	745	693 0
07	18662 #		17379	-0-	-1283	-0-	16558	2	821	9	N	746	901 0
08	18662 #		9299	-0-	-9363	-0-	8872	2	427	9	N	388	363 0
09	17010		14831	-0-	-2179	-0-	14212	2	619	9	N	563	541 0
10	17577		16505	-0-	-1072	-0-	15756	2	749	9	N	681	721 1
11	17010		15476	-0-	-1534	-0-	14773	2	703	9	N	639	547 1

OIL AND GAS DIVISION

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12270 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2880 #	2866	-0-	-14	-0-	254	1	2392	2	N	200	188	1	180	
						220	9								
07	2976 #	2975	-0-	-1	-0-	303	1	2439	2	N	212	207	1	185	
						233	9								
08	2976 #	2655	-0-	-321	-0-	333	1	2104	2	N	198	185	1	198	
						218	9								
09	2880 #	2430	-0-	-450	-0-	285	1	1932	2	N	194	199	1	193	
						213	9								
10	2976 #	2891	-0-	-85	-0-	348	1	2313	2	N	209	186	1	216	
						230	9								
11	2880 #	2581	-0-	-299	-0-	330	1	2042	2	N	190	186	1	220	
						209	9								

RICHMOND RANCH (VICKSBURG) 76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 LGDC CORPORATION 500227
 DOMPIER-NIX WELL #: 1 RRCID -> 212749 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012 - P&A 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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	60670					Y	NO RPT			-0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

06	10050 X	7054	-0-	-2996	-0-	391	1	6656	2	N	6			131
						7	9							
07	10168 X	9202	-0-	-966	-0-	481	1	8561	2	N	145	145	1	131
						160	9							
08	10168 X	9565	-0-	-603	-0-	441	1	9124	2	N	-0-			131
09	9510 X	8390	-0-	-1120	-0-	405	1	7985	2	N	-0-			131
10	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	456	1	8886	2	N	62	62	1	131
						68	9							
11	9270 X	9043	-0-	-227	-0-	474	1	8527	2	N	38	38	1	131
						42	9							

RIO LOCO (YEGUA)		//CONT.// 76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7612 - 7668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	809 1	13774 2	N	50		114
07	14346 X	14346	-0-	-0-	-0-	55 9	13526 2	N	55		169
08	3100 N	17340	-0-	14240	14240	61 9	16539 2	N	2		171
09	29072 X	14832	-0-	-14240	-0-	2 9	14080 2	N	34		205
10	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	715 1	15270 2	N	253	180 1	278
*11	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	37 9	13065 2	N	-0-		278
						784 1					
						278 9					
						726 1					

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	
DLQ	G-10										
06	DLQ G-10	6073	-0-	6073	21500	6073 2		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	5913	-0-	5913	27413	5913 2		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	5438	-0-	5438	32851	5438 2		N	-0-		-0-
09	7500 N	5760	-0-	-1740 B	31111	5760 2		N	-0-		-0-
10	7750 N	5324	-0-	-2426 B	28685	5324 2		N	-0-		-0-
*11	33146 X	4461	-0-	-28685	-0-	4461 2		N	-0-		-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS	
MIDDLETON UPTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268854		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4741 - 4743	
06	16890	15079	-0-	-1811	50077	15062 2	17 9	N	15		149
07	17453	16103	-0-	-1350	48727	16083 2	20 9	N	18		167
08	17453	16271	-0-	-1182	47545	16183 2	88 9	N	80	185 1	62
09	15163	15933	-0-	770 B	48315	15911 2	22 9	N	20		82
10	16833	16237	-0-	-596 B	47719	16213 2	24 9	N	22		104
*11	63749 X	16030	-0-	-47719	-0-	16005 2	25 9	N	23		127

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

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

ROCK ISLAND (MIO. 2425)			77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
C & E OPERATING, INC.			120079												
STODOLA			WELL #: 1		RRCID -> 262655		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2850 - 2852				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-2697					N	-0-			-0-

MOELLER			WELL #: 2		RRCID -> 262700		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774 - 2812				
06	4500 #		2744	-0-	-1756 B	-7718	2744	2			N	-0-			-0-
07	4309 #		2728	-0-	-1581 B	-9299	2728	2			N	-0-			-0-
08	3906 #		2623	-0-	-1283 B	-10582	2623	2			N	-0-			-0-
09	3330 #		2281	-0-	-1049 B	-11631	2281	2			N	-0-			-0-
10	3100 #		2168	-0-	-932 B	-12563	2168	2			N	-0-			-0-
11	2730 #		2195	-0-	-535 B	-13098	2195	2			N	-0-			-0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II, LLC			676024		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2927 - 2937				
CORNELIUS			WELL #: 1												
06	3360 #		1955	-0-	-1405 B	-3822	1955	2			N	-0-			-0-
07	3255 #		2163	-0-	-1092 B	-4914	2163	2			N	-0-			-0-
08	2976 #		2169	-0-	-807 B	-5721	2169	2			N	-0-			-0-
09	2550 #		2389	-0-	-161 B	-5882	2389	2			N	-0-			-0-
10	2201 #		2321	-0-	120 B	-5762	2321	2			N	-0-			-0-
11	2100 #		4511	-0-	2411 B	-3351	4511	2			N	-0-			-0-

KLEIMANN A			WELL #: 2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078				
06	2160 #		-0-	-0-	-2160 B	-17110					N	-0-			-0-
07	403 #		-0-	-0-	-403 B	-17513					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-			-0-

ROCK ISLAND (8400)			77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
PETERSON, JOHN, ET AL UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 058191		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 10816		PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (8900)			77608 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
PETERSON, JOHN ET AL UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 080276		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 8867 - 8875				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (9900)													
MAGNUM PRODUCING, LP													
PETERSON, JOHN ETAL UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3323	3323	-0-	-0-	3110	163	1	3084	2	N	69		284
07	3334	3334	-0-	-0-	3110	174	1	3085	2	N	68	178 1	174
08	3542	3542	-0-	-0-	3110	146	1	3320	2	N	69		243
09	3745	3745	-0-	-0-	3110	175	1	3467	2	N	94	184 1	153
10	3800	3800	-0-	-0-	3110	3631	2	169	9	N	154	183 1	124
*11	3030	3030	-0-	-0-	3110	140	1	2777	2	N	103	182 1	45

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765)													
AMERICAN SHORELINE, INC.													
NICELY													
WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	6237 R	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-		-0-
07	6231 #	4532	-0-	-1699	-0-	4532	2			N	-0-		-0-
08	6231 #	2314	-0-	-3917	-0-	2314	2			N	-0-		-0-
09	6240 #	5863	-0-	-377	-0-	5863	2			N	-0-		-0-
10	6448 #	5345	-0-	-1103	-0-	5345	2			N	-0-		-0-
11	6240 #	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)													
CAMOIL, INC.													
JONES ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)													
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC													
ROCK ISLAND SWD													
WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)													
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP													
DELTA, D. Z.													
WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1350 X	131	-0-	-1219	-0-	131	2			N	-0-		-0-
07	1395 X	235	-0-	-1160	-0-	235	2			N	-0-		-0-
08	1395 X	605	-0-	-790	-0-	605	2			N	-0-		-0-
09	720 X	342	-0-	-378	-0-	342	2			N	-0-		-0-
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-		-0-
11	600 X	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-		-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) //CONT.// 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 QUANA OPERATING LLC 684561
 CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

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

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

06	1650	N	901	-0-	-749	-0-	73	1	828	2	N	-0-		149
07	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	96	1	1024	2	N	9	141 1	17
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	97	1	1080	2	N	-0-		17
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	96	1	922	2	N	-0-		17
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	95	1	992	2	N	-0-		17
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	105	1	916	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

06	630	N	313	-0-	-317	-0-	25	1	288	2	N	-0-		52
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	35	1	372	2	N	-0-		52
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	3	1	344	2	N	-0-		52
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	N	-0-		52
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	2	N	-0-		52
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	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

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

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

06	420	N	400	-0-	-20	-0-	32	1	368	2	N	-0-		-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	37	1	391	2	N	-0-		-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	38	1	416	2	N	-0-		-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	2	N	-0-		-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	42	1	372	2	N	-0-		-0-
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	42	1	368	2	N	-0-		-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		//CONT.//		77615 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	162304	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1576 - 1624	
M	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	M	AMT	CODE	BALANCE
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	19	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	2	N	-0-	-0-	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	20	1	173	2	N	-0-	-0-	-0-

MILENTZ		WELL #:		5	RRCID ->	163213	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1569 - 1579	
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	127	1	1461	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	94	1	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	869	-0-	-721	-0-	81	1	788	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	873	-0-	-274	-0-	81	1	792	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	647	-0-	-433	-0-	66	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-

PROPERTY PRODUCING CO.		681462											
MAYES		WELL #:		1A	RRCID ->	110769	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	1562 - 1578	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MAYES, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	117716	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	1592 - 1594	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658					N	NO RPT	-0-	-0-

MAYES		WELL #:		2	RRCID ->	153098	COMPL. DATE	05/27/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1575 - 1582	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280											
FRITSCH, DAVID A		WELL #:		1	RRCID ->	124762	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12589 - 12690	
06	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6668	2	2	9	N	2	114	114
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4121	2	2	9	N	2	116	116
08	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6183	2	8	9	N	7	123	123
09	6660 X	5799	-0-	-861	-0-	5793	2	6	9	N	5	128	128
10	6882 X	3189	-0-	-3693	-0-	3189	2			N	-0-	128	128
11	6660 X	4008	-0-	-2652	-0-	4002	2	6	9	N	5	133	133

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
PRAIRIE CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	127969	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12555	- 12680	
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
06	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	150	1	8268	2	N	-0-		50
07	8277 X	7739	-0-	-538	-0-	155	1	7582	2	N	-0-		52
08	8246 X	8015	-0-	-231	-0-	155	1	7859	2	N	-0-		53
09	8430 X	7359	-0-	-1071	-0-	150	1	7209	2	N	-0-		53
10	8711 X	7471	-0-	-1240	-0-	155	1	7316	2	N	-0-		53
11	8430 X	7107	-0-	-1323	-0-	150	1	6957	2	N	-0-		53

PARK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	132012	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	13359	PERF.12600	- 12618	
06	4170 X	1365	-0-	-2805	-0-	1365	2			N	-0-		27
07	4433 X	1507	-0-	-2926	-0-	1507	2			N	-0-		27
08	4433 X	1296	-0-	-3137	-0-	1296	2			N	-0-		27
09	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-		27
10	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-		27
*11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-		27

NORMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132269	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12602	- 12657	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	132918	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	13324	PERF.12556	- 12602	
06	T. A.	147	-0-	147	-0-	147	2			N	-0-		80
07	T. A.	147	-0-	147	-0-	294	2			N	-0-		80
08	T. A.	146	-0-	146	-0-	440	2			N	-0-		80
09	631 N	191	-0-	-440	-0-	191	2			N	-0-		80
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		80
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-		80

YOUNG, JOHN H., INC.		948460			RRCID ->	115950	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12534	- 12637	
ROITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	115950	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12534	- 12637	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-		149
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	115952	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12602	- 12608	
06	22920 X	21570	-0-	-1350	-0-	1997	1	19558	2	N	-0-		166
07	24242 X	21899	-0-	-2343	-0-	1991	1	19904	2	N	-0-		170
08	24242 X	21314	-0-	-2928	-0-	1873	1	19407	2	N	-0-		201
09	23250 X	21777	-0-	-1473	-0-	1779	1	19991	2	N	-0-	178 1	29
10	23591 X	22837	-0-	-754	-0-	1905	1	20921	2	N	-0-		39
*11	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	1898	1	20166	2	N	-0-		49

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	1908	-0-	-4512	-0-	177	1	1731	2	N	-0-	187 1	30
07	4991 X	3201	-0-	-1790	-0-	290	1	2898	2	N	12		42
08	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	251	1	2600	2	N	11		53
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	253	1	2845	2	N	12		65
10	3193 X	2491	-0-	-702	-0-	207	1	2273	2	N	10		75
11	3090 X	2914	-0-	-176	-0-	250	1	2653	2	N	10		85

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

06	9420 X	8935	-0-	-485	-0-	827	1	8102	2	N	5		55
07	9734 X	8752	-0-	-982	-0-	795	1	7951	2	N	5		60
08	10292 X	9049	-0-	-1243	-0-	796	1	8247	2	N	5		65
09	9960 X	9490	-0-	-470	-0-	775	1	8706	2	N	8		73
10	10292 X	8739	-0-	-1553	-0-	729	1	8008	2	N	2		75
11	8940 X	7872	-0-	-1068	-0-	676	1	7186	2	N	9		84

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	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

06	17610 X	14591	-0-	-3019	-0-	1350	1	13227	2	N	13		122
07	18197 X	16803	-0-	-1394	-0-	1527	1	15263	2	N	12		134
08	18352 X	16972	-0-	-1380	-0-	1492	1	15466	2	N	13		147
09	17760 X	17032	-0-	-728	-0-	1391	1	15630	2	N	10		157
10	18352 X	16863	-0-	-1489	-0-	1407	1	15448	2	N	7		164
*11	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1417	1	15057	2	N	11		175

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1380 N	674	-0-	-706	-0-	63	1	611	2	N	-0-				115
07	899 N	196	-0-	-703	-0-	18	1	178	2	N	-0-				115
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	21	1	223	2	N	-0-				115
09	660 N	513	-0-	-147	-0-	42	1	468	2	N	3				118
						3	9								
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	401	2	N	9				127
						10	9								
11	240 N	80	-0-	-160	-0-	7	1	73	2	N	-0-				127

KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
07	T. A.	8	-0-	8	8	1	1	7	2	N	-0-				174
08	T. A.	9	-0-	9	17	1	1	8	2	N	-0-				174
09	27 X	10	-0-	-17	-0-	1	1	9	2	N	-0-				174
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				174
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				174

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

06	3840 X	3328	-0-	-512	-0-	308	1	3020	2	N	-0-				149
07	3968 X	3464	-0-	-504	-0-	315	1	3143	2	N	5				154
						6	9								
08	3968 X	3352	-0-	-616	-0-	295	1	3056	2	N	1				155
						1	9								
09	3510 X	3338	-0-	-172	-0-	273	1	3065	2	N	-0-				155
10	3534 X	3377	-0-	-157	-0-	282	1	3095	2	N	-0-				155
11	3360 X	3180	-0-	-180	-0-	273	1	2907	2	N	-0-				155

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HGI CORPORATION 383318
 MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

06	2100 #	1895	-0-	-205	-0-	502	1	1393	2	N	-0-				-0-
07	2170 #	1949	-0-	-221	-0-	451	1	1498	2	N	-0-				-0-
08	1984 #	1887	-0-	-97	-0-	228	1	1659	2	N	-0-				-0-
09	1980 #	1887	-0-	-93	-0-	1659	1	228	2	N	-0-				-0-
10	2046 #	1798	-0-	-248	-0-	1044	1	754	2	N	-0-				-0-
11	1890 #	1716	-0-	-174	-0-	864	1	852	2	N	-0-				-0-

ROOT (2170) 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MCLANE TEXAS TRUST WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170

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

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
 MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

06	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-				-0-
07	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-				-0-
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
*09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
10	1550 X	1316	-0-	-234	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

RASMUSSEN			WELL #:	1A	RRCID ->	187334	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6956 - 7022		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
06	2010 #	1688	-0-	-322	-0-	1614	2	74	9	N	67			122
07	2232 #	1131	-0-	-1101	-0-	1111	2	20	9	N	18			140
08	2232 #	1845	-0-	-387	-0-	1787	2	58	9	N	53	158	1	35
09	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	2187	2	52	9	N	47			82
10	2410 R	2410	-0-	-0-	-0-	2342	2	68	9	N	62			144
*11	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	2074	2	55	9	N	50	170	1	24

ROSANNA (WILCOX 10600)			78211 650		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265											
SCHILLER			WELL #:	1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	10668 - 10688		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UECKERT			WELL #:	1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10708 - 10715		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ROSANNA (WILCOX 10750)			78211 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067											
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:	1 C	RRCID ->	124957	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10726 - 10742		
06	870 #	437	-0-	-433	-0-	437	2			N	-0-			-0-
07	930 #	140	-0-	-790	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	930 #	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-			-0-
09	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
10	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
*11	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-

ROSAANNA (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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSAANNA (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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1440 #	840	-0-	-600	-0-	656	2	184	9	N	167	156	1			28
07	1581 #	209	-0-	-1372	-0-	209	2			N	-0-					28
08	1581 #	1050	-0-	-531	-0-	1030	2	20	9	N	18					46
09	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	1491	2	163	9	N	148	175	1			19
10	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1757	2	83	9	N	75					94
*11	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1677	2	101	9	N	92					186

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

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

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

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

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

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)																	
IPACT																	
GILMAN																	
78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																	
425810																	
WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

OBLAEN RESOURCES LLC																	
ROSENBAUM ET AL																	
617546																	
WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248																	
06	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	2201	2	23	9	N	21	86	1			27
07	2387	#	1350	-0-	-1037	-0-	1350	2			N	-0-					27
08	2387	#	1147	-0-	-1240	-0-	1147	2			N	-0-					27
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					27
10	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	1014	2			N	-0-					27
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					27

ROSENBERG (YEGUA 8120)																	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.																	
JACKSON, H. ET AL																	
78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																	
496670																	
WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128																	
*02	5576		771	-0-	-4805	-0-	771	2			N	-0-					43
*03	5580		714	-0-	-4866	-0-	705	2		9	9	N	8				51
*04	5400		825	-0-	-4575	-0-	790	2		35	9	N	32				83
*05	5580		721	-0-	-4859	-0-	712	2		9	9	N	8				91
*06	5758		712	-0-	-5046	-0-	712	2				N	-0-				91
*07	5888		736	-0-	-5152	-0-	668	2		68	9	N	62	62	1		91
08	5580		78	-0-	-5502	-0-	78	2				N	-0-				91
09	5400		-0-	-0-	-5400	-0-						N	-0-				91
10	5580		77	-0-	-5503	-0-	77	2				N	-0-				91
11	5400		-0-	-0-	-5400	-0-						N	-0-				91

ROSENBERG (5025 FRIO)																	
OBLAEN RESOURCES LLC																	
MILLER, SADIE																	
78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																	
617546																	
WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031																	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)																	
CML EXPLORATION, LLC																	
AMERICAN BRECO UNIT																	
78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND																	
120648																	
WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)												
CML EXPLORATION, LLC												
AMERICAN BRECO UNIT												
WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9568	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2	N	-0-			80
07	9431	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2	N	-0-			80
08	8852	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2	N	-0-			80
09	10043	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2	N	-0-			80
*10	7254	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2	N	-0-			80
11	4800	9377	-0-	4577	4577	9377	2	N	-0-			80

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)												
OBLEEN RESOURCES LLC												
FOSTER FARMS-SHALLOW												
WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	2	N	-0-		16
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2	N	-0-		16
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		16
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		16
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-		16
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)													
GATHER PETROLEUM CORPORATION													
BENTON TRUST													
WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12056 - 12428													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3081	2	22	9	N	20	243
07	3348	X	2063	-0-	-1285	-0-	2019	2	44	9	N	40	283
08	3224	X	492	-0-	-2732	-0-	483	2	9	9	N	8	291
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	291
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-	291
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-	291

AMERICAN BRECO													
WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	8670	X	3769	-0-	-4901	-0-	3744	2	25	9	N	23	192
07	8959	X	6247	-0-	-2712	-0-	6236	2	11	9	N	10	202
08	8959	X	5326	-0-	-3633	-0-	5284	2	42	9	N	38	67
09	8130	X	7439	-0-	-691	-0-	7411	2	28	9	N	25	92
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-	92
11	6060	X	219	-0-	-5841	-0-	219	2			N	-0-	92

ROSENBERG, NORTH (4340)												
CML EXPLORATION, LLC												
DYER SWD												
WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROSENBERG, NORTH (5200)												
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.												
ROBINOWITZ												
WELL #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		120648										
DYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 173381		COMPL. DATE 03/22/1999			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-		-0-
07	3968 X	3714	-0-	-254	-0-	3714	2		N	-0-		-0-
08	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739	2		N	-0-		-0-
09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-		-0-
10	3937 X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2		N	-0-		-0-
*11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-		-0-

BRECO-DYER		WELL #: 1		RRCID -> 175701		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988			
06	4050 X	3453	-0-	-597	-0-	3453	2		N	-0-		359
07	4185 X	3190	-0-	-995	-0-	3190	2		N	-0-		359
08	4092 X	2299	-0-	-1793	-0-	2299	2		N	-0-		359
09	3930 X	1808	-0-	-2122	-0-	1808	2		N	-0-		359
10	3937 X	1579	-0-	-2358	-0-	1579	2		N	-0-		359
11	3450 X	492	-0-	-2958	-0-	492	2		N	-0-		359

DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890			
06	15357 X	7441	-0-	-7916	-0-	7412	2	29 9	N	26		274
07	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7087	2	32 9	N	29		303
08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5956	2	31 9	N	28	182 1	149
09	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5263	2	6 9	N	5		154
10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5078	2	55 9	N	50		204
*11	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4936	2	21 9	N	19		223

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			
06	5040 X	4607	-0-	-433	-0-	4607	2		N	-0-		204
07	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	4740	2	15 9	N	14	167 1	51
08	4867 X	4394	-0-	-473	-0-	4308	2	86 9	N	78		129
09	4620 X	4036	-0-	-584	-0-	4026	2	10 9	N	9		138
10	4774 X	4059	-0-	-715	-0-	4004	2	55 9	N	50		188
11	4620 X	4261	-0-	-359	-0-	4165	2	96 9	N	87	89 1	186

DYER		WELL #: 7		RRCID -> 215629		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674			
06	1200 N	970	-0-	-230	-0-	964	2	6 9	N	5	178 1	123
07	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	1004	2		N	-0-		123
08	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	986	2	45 9	N	41		164
09	960 N	741	-0-	-219	-0-	741	2		N	-0-		164
10	992 N	854	-0-	-138	-0-	789	2	65 9	N	59		223
11	990 N	801	-0-	-189	-0-	795	2	6 9	N	5		228

DYER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665			
06	3150 X	3055	-0-	-95	-0-	3055	2		N	-0-		64
07	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3200	2		N	-0-		64
08	3441 X	2968	-0-	-473	-0-	2819	2	149 9	N	135	168 1	31
09	3330 X	2692	-0-	-638	-0-	2692	2		N	-0-		31
10	3224 X	1945	-0-	-1279	-0-	1889	2	56 9	N	51		82
11	3090 X	1736	-0-	-1354	-0-	1693	2	43 9	N	39		121

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		//CONT.//		78329 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648											
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	242424	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9674 - 9728			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	79	-0-	-221	-0-		79	2			N	-0-			101
07	124 N	93	-0-	-31	-0-		93	2			N	-0-			101
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-			101
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-			101
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-		150	2	15	9	N	14			115
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		109	2	4	9	N	4	81	1	38

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		
*01	12854	13282	-0-	428	428	10	1	8277	2	N	4541	4710	1	651
						4995	9							
02	11913	11913	-0-	-0-	428	10	1	7822	2	N	3710	4163	1	198
						4081	9							
03	13071	13071	-0-	-0-	428	10	1	8461	2	N	4182	3913	1	467
						4600	9							
04	15349	15349	-0-	-0-	428	10	1	10257	2	N	4620	4688	1	399
						5082	9							
05	14574	14574	-0-	-0-	428	10	1	9704	2	N	4418	4468	1	349
						4860	9							
06	13220	13220	-0-	-0-	428	10	1	8884	2	N	3933	3486	1	796
						4326	9							
07	12588	12588	-0-	-0-	428	10	1	8387	2	N	3810	4079	1	527
						4191	9							
08	14187	14187	-0-	-0-	428	10	1	9579	2	N	4180	4217	1	490
						4598	9							
09	13980	13980	-0-	-0-	428	10	1	9474	2	N	4087	4008	1	569
						4496	9							
10	14453	14453	-0-	-0-	428	10	1	9505	2	N	4489	4658	1	400
						4938	9							
*11	11728	11728	-0-	-0-	428	10	1	7635	2	N	3712	3510	1	602
						4083	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY		196099										
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	119999	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8910 - 8915
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5220 #	2681	-0-	-2539	-0-	2681	2			N	-0-			28
07	10703 R	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-			28
08	7341 R	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-			28
09	9115 R	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-			28
10	10695 #	9800	-0-	-895	-0-	9800	2			N	-0-			28
11	10350 #	6400	-0-	-3950	-0-	6400	2			N	-0-			28

SUMMERS, E. L. SWD		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2337 - 2371				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KNAPE		WELL #: 1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10832 - 10836				
06	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2			N	-0-			63
07	19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	19876	2			N	-0-			63
08	21674 X	21674	-0-	-0-	-0-	21674	2			N	-0-			63
09	19370 X	19370	-0-	-0-	-0-	19370	2			N	-0-			63
10	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	17356	2			N	-0-			63
*11	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-			63

RUGELEY, N. (13100)		78873 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
EXPRO ENGINEERING, INC.		257082												
WATSON, E. M., TRUST ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094134		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13116 - 13210				
06	2280 #	2128	-0-	-152	-0-	170	1	1815	2	N	130	173	1	2 8 124
						143	9							
07	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	220	1	2063	2	N	158	2	8	280
						174	9							
08	2573 #	2222	-0-	-351	-0-	188	1	1926	2	N	98	331	1	3 8 44
						108	9							
*09	2490 #	2108	-0-	-382	-0-	191	1	1760	2	N	143	2	8	185
						157	9							
10	2573 #	2500	-0-	-73	-0-	2351	2	149	9	N	135	176	1	5 8 139
11	2370 #	319	-0-	-2051	-0-	189	1	130	9	N	118	171	1	3 8 83

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SYNERGY-PETERSEN												
WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUGELEY, SW. (12850)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
PETERSON, RALPH ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44

PETERSEN, RALPH ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045												
06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1935	3	N	20	174
						22	9					
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1192	3	N	38	32
						42	9					
08	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	3	N	51	74
						56	9				9	1
09	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	71	1	894	3	N	72	146
						79	9					
10	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1142	3	N	24	170
						26	9					
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	170

RUGELEY, SW (12850, N)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101												
06	3000	1156	-0-	-1844	29616	79	1	1070	3	N	6	63
						7	9					
07	10227	10227	-0-	-0-	29616	628	1	9439	3	N	145	208
						160	9					
08	9197	9197	-0-	-0-	29616	620	1	8535	3	N	38	46
						42	9				200	1
09	9431	9431	-0-	-0-	29616	685	1	8594	3	N	138	184
						152	9					
*10	8117	8117	-0-	-0-	29616	616	1	7337	3	N	149	164
						164	9				169	1
11	3000	NO RPT	-0-	-3000	26616					N	NO RPT	164

RUGELEY, S.W. (13100)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HANSEN, E. O. ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (13100)			//CONT.//		78875 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
SOG - OLSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	269961	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	16644	PERF.13135 - 13205	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 W	5643	-0-	5643	49431	368 1	4996 3	N	254			423
							279 9						
07		0 W	2037	-0-	2037	51468	122 1	1841 3	N	67	180 1		310
							74 9						
08		0 W	861	-0-	861	52329	58 1	802 3	N	1	25 1		286
							1 9						
*09		40718	7459	-0-	-33259	19070	2233 1	5055 3	N	155			441
							171 9						
10		20150	1080	-0-	-19070	-0-	960 1	120 9	N	109	189 1		361
11		5640 #	NO RPT	-0-	-5640	-0-			N	NO RPT			361

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	

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

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	

06		3870 #	3379	-0-	-491	-0-	1500 1	1759 3	N	109	164 1		179
							120 9						
07		3818 R	3818	-0-	-0-	-0-	1550 1	2116 3	N	138	181 1		136
							152 9						
08		3813 #	3491	-0-	-322	-0-	1550 1	1817 3	N	113			249
							124 9						
09		3978 R	3978	-0-	-0-	-0-	1500 1	2320 3	N	144	174 1		219
							158 9						
10		3813 #	3331	-0-	-482	-0-	1550 1	1636 3	N	132	167 1		184
							145 9						
11		3690 #	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT			184

RUGELEY, SW. (14700 SAND)					78875 612	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
SYNERGY-HOLLAND			WELL #:		1	RRCID ->	175397	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	15173	PERF.13791 - 14749	

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

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SOG-OLSON WELL #: 1 RRCID -> 188424 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13775 - 13865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2013

SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

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

RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 15502 PERF. N/A

06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				375
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				375
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	238	1		137
09	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				137
10	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-				137
11	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT				137

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

06	12821	12821	-0-	-0-	7637	857	1	11626	3	N	307	175	1		221
07	12676	12676	-0-	-0-	7637	770	1	11574	3	N	302	182	1		341
08	12514	12514	-0-	-0-	7637	824	1	11360	3	N	300	416	1		225
09	10528	10528	-0-	-0-	7637	755	1	9462	3	N	283	356	1		152
*10	9600	9600	-0-	-0-	7637	718	1	8550	3	N	302	184	1		270
11	900	NO RPT	-0-	-900	6737	332	9			N	NO RPT				270

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

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

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE					
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664											
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457					
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	AMT	BALANCE

06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	-0-	
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-	

DEVINE, C. R., INC.		216778		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494					
06		1620 #	794	-0-	-826	-0-	791	2	3	9	N	70	
07		1674 #	873	-0-	-801	-0-	866	2	7	9	N	76	
08		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	N	78	
09		1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	N	81	
10		1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	85	
*11		1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	N	88	

SABINE LAKE, N. (HACKBERRY, L.)		79358 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011											
STATE TRACT 8		WELL #: 1		RRCID -> 196286		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11222 - 11272					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500)		79378 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749											
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1		WELL #: 1 D		RRCID -> 108053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4696 - 5128					
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SALIDA DEL SOL (WILCOX 9470)		79793 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
CAMOIL, INC.		127449											
SCHIURRING		WELL #: 1		RRCID -> 183610		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9344 - 9350					
06		270 #	78	-0-	-192	-0-	75	1	3	9	N	32	
07		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	32	
08		279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	32	
09		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	32	
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	32	
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	32	

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263												
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #:		RRCID -> 233281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1080 N	818	-0-	-262	-0-	818	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
10	1116 N	840	-0-	-276	-0-	840	3			N	-0-			-0-
*11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-			-0-

SAN LEON (11250 SD.)		80268 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
J. E. CHAPMAN ET AL		WELL #:		RRCID -> 171405		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 14252		PERF.11733 - 11754				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDY (WILCOX,LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.11046 - 11082				
06	7350 X	6638	-0-	-712	-0-	540	1	5885	2	N	194	174	1	177
						213	9							
07	7254 X	6680	-0-	-574	-0-	558	1	5906	2	N	196	149	1	224
						216	9							
08	7006 X	6676	-0-	-330	-0-	558	1	5931	2	N	170	178	1	216
						187	9							
09	6660 X	6396	-0-	-264	-0-	540	1	5669	2	N	170	167	1	219
						187	9							
10	6851 X	6533	-0-	-318	-0-	558	1	5776	2	N	181	159	1	241
						199	9							
11	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT			241

SARAH WHITE (FRIO 11700)		81037 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836												
RUBEL		WELL #:		RRCID -> 197482		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 15279		PERF.12190 - 12246				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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 #:		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF.11249 - 11253				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012 - PLUGGED 7/18/2012

SARATOGA, WEST		81063 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN							
CHROMA OPERATING, INC.		153257													
DEVON FEE		WELL #: 1		RRCID -> 251457		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6665 - 6662					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	15	1		12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1		7
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1		3
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	5	1		8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1		2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1		3
SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766													
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5906 - 5928					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMILL & HAMILL		81101 315 945581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 10		RRCID -> 144688		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3435 - 3438			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SARGENT, SOUTH (3850) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMILL-HAMILL		81101 372 945581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 14 U		RRCID -> 104246		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3875 - 3893			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (4100) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMILL & HAMILL		81101 682 945581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 14		RRCID -> 211174		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3996 - 4002			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMILL & HAMILL		81101 690 945581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 17		RRCID -> 210820		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 4230 - 4233			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2820 #	2766	-0-	-54	-0-	60 1	2706 2	N	-0-		-0-
07	2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	62 1	2906 2	N	-0-		-0-
08	2914 #	2913	-0-	-1	-0-	62 1	2851 2	N	-0-		-0-
09	2820 #	1968	-0-	-852	-0-	60 1	1908 2	N	-0-		-0-
10	2976 #	1840	-0-	-1136	-0-	62 1	1776 2	N	2	2 8	-0-
11	2880 #	1998	-0-	-882	-0-	60 1	1936 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
						2 9					

SARGENT, SOUTH (4300) WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMILL-HAMILL		81101 695 945581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
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	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMILL & HAMILL		81101 695 945581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 19		RRCID -> 203165		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 9486		PERF. 4324 - 4328			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SARGENT, SOUTH (5920)		81101 771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. HAMILL & HAMILL		945581		WELL #: 2		RRCID -> 212204		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5944 - 5946		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHIURRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY WHITNELL, MARJORIE		252057		WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2251 - 2258		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHOOL (YEGUA 14450)		81548 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
SAMSON EXPLORATION, LLC AMELIA ELEMENTARY		744835		WELL #: 1		RRCID -> 264829		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 14616		PERF. 14509 - 14570		
06	286200 #	188644	-0-	-97556	-0-	5228	1	175195	2	N	7474	7514	1	520
						8221	9							
07	274598 #	184659	-0-	-89939	-0-	5405	1	171368	2	N	7169	7139	1	550
						7886	9							
08	246512 #	173115	-0-	-73397	-0-	5451	1	160296	2	N	6698	6893	1	355
						7368	9							
09	203040	155243	-0-	-47797	-0-	5100	1	143504	2	N	6035	6045	1	345
						6639	9							
10	208692 #	152874	-0-	-55818	-0-	4881	1	141435	2	N	5962	5887	1	420
						6558	9							
11	188640 #	140077	-0-	-48563	-0-	5292	1	128724	2	N	5510	5750	1	180
						6061	9							

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
SHIDLER, MARK L., INC. KIRBY LUMBER CO.		776590		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4752 - 4758		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY WEST "B"		877099		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 7812 - 7855		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX) 81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 BLACKSTONE B WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10518 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

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

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

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

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

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

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

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

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

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

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		//CONT.//		81851 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
PAPCO, INC.				638695							
MCQUILLIN		WELL #:		1	RRCID -> 138212	COMPL. DATE 06/10/1990	TOTAL DEPTH 9609	PERF. 8409	- 8415		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013											

SEABREEZE (MARG. 7830)				81851 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343					
ACOM, O. H.		WELL #:		15	RRCID -> 162629	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7752	- 7773
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SEABREEZE (SEABREEZE C-2)				81851 858	ASSOCIATED	EXEMPT	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
06	0	7822	-0-	7822	7822	7822 4	N	-0-	-0-
07	5750	6149	-0-	399	8221	6081 2	68 9 N	62	62
08	7750	13743	-0-	5993	14214	13631 2	112 9 N	102	164
09	7500	1723	-0-	-5777	8437	1720 2	3 9 N	3	167
10	7750	4628	-0-	-3122	5315	4626 2	2 9 N	2	169
11	7500	4722	-0-	-2778	2537	4671 2	51 9 N	46	215

SEABREEZE (8700)				81851 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
SANDRIDGE ONSHORE, LLC				748007					
MCCARTHY		WELL #:		1	RRCID -> 109220	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 9443	PERF. 3460	- 3602
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FROST-ACOM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 189098	COMPL. DATE 05/11/2002	TOTAL DEPTH 10772	PERF. 8722	- 8728
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88		N	NO RPT	-0-	

SEABREEZE (9700)				81851 944	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
C & E OPERATING, INC.				120079					
MCCARTHY FAMILY TRUST 97		WELL #:		2H	RRCID -> 257295	COMPL. DATE 12/31/2009	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9555	- 9570
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

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

DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
ORYX-SUN FEE			WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)			81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028		PERF. 9972 - 10028					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)			81853 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
SANDRIDGE ONSHORE, LLC			748007													
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT			WELL #: 3R		RRCID -> 168986		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10350 - 10376					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129

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					
06		12180	-0-	-0-	-12180	324265					N	-0-				51
07		12586	-0-	-0-	-12586	311679					N	-0-				51
08		12586	-0-	-0-	-12586	299093					N	-0-				51
09		5070	-0-	-0-	-5070	294023					N	-0-				51
*10		5239	-0-	-0-	-5239	288784					N	-0-				51
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	288784					N	NO RPT				51

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

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

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988												
BOLLINGER, F. G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	172451	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4062 - 4074			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A"		WELL #:		4		RRCID ->		163161		COMPL. DATE		04/14/1997		TOTAL DEPTH		11920		PERF.		9036 - 9094	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							-0-

GRAF		WELL #:		1		RRCID ->		175630		COMPL. DATE		12/10/1999		TOTAL DEPTH		11442		PERF.		9668 - 9680	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183638	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	10064 - 10084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		390 N	371	-0-	-19	-0-	24 1	347 2	N	-0-				-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	352 2	N	-0-				-0-
08		341 N	325	-0-	-16	-0-	25 1	300 2	N	-0-				-0-
09		360 N	102	-0-	-258	-0-	2 1	100 2	N	-0-				-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	24 1	704 2	N	-0-				-0-
11		300 N	247	-0-	-53	-0-	20 1	227 2	N	-0-				-0-

HINTZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	199834	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	9526 - 9534		
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	55 1	1450 2	Y	59	177 1	95		
07		1271 N	889	-0-	-382	-0-	57 1	755 2	Y	70		165		
08		1085 N	702	-0-	-383	-0-	57 1	583 2	Y	56		221		
09		1560 N	1255	-0-	-305	-0-	62 9							
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	49 1	1142 2	Y	58	160 1	119		
*11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	64 9							
							55 1	1116 2	Y	27		146		
							30 9							
							41 1	632 2	Y	19		165		
							21 9							

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	201550	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9875 - 9890		
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	396 2	Y	-0-		-0-		
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	Y	-0-		-0-		
08		434 N	423	-0-	-11	-0-	25 1	398 2	Y	-0-		-0-		
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	Y	-0-		-0-		
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	24 1	396 2	Y	-0-		-0-		
11		420 N	283	-0-	-137	-0-	20 1	263 2	Y	-0-		-0-		

ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	203442	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9876 - 9908		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786		
06		3000 X	2102	-0-	-898	-0-	182 1	1920 2	N	-0-		-0-		
07		3100 X	1472	-0-	-1628	-0-	117 1	1355 2	N	-0-		-0-		
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-		
09		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		-0-		
10		3100 X	112	-0-	-2988	-0-	112 2		N	-0-		-0-		
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		-0-		

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10306 - 10326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1765 X	1765	-0-	-0-	109 1	1656 2		N	-0-			237
07		1489 X	1489	-0-	-0-	95 1	1385 2		N	8	157 1		88
08		1395 X	1236	-0-	-159	113 1	1117 2		N	5			93
09		1837 N	1837	-0-	-0-	95 1	1736 2		N	5			98
10		1395 N	689	-0-	-706	61 1	628 2		N	-0-			98
11		1200 N	380	-0-	-820	30 1	350 2		N	-0-			98

HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360 - 10385	
06	INC	G-10	2365	-0-	2365	7220	98 1	2264 2	N	3			181
07	INC	G-10	2479	-0-	2479	9699	113 1	2362 2	N	4			185
08	INC	G-10	963	-0-	963	10662	51 1	912 2	N	-0-			185
09		12748 X	2086	-0-	-10662	-0-	84 1	2002 2	N	-0-			185
10		2480 X	1711	-0-	-769	-0-	109 1	1602 2	N	-0-			185
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			185

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9812 - 9824	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466	
06		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	219 1	5263 2	N	-0-			-0-
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	251 1	4695 2	N	-0-			-0-
08		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	251 1	4256 2	N	-0-			-0-
09		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	130 1	2331 2	N	-0-			-0-
10		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	178 1	3751 2	N	-0-			-0-
*11		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	103 1	1922 2	N	-0-			-0-

SEALY (WILCOX K)		81948 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128230	COMPL. DATE	06/15/1988	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	9963 - 9976	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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

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

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

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

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

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

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

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

WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

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

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468

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

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		//CONT.//		82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8299 - 8319
M	ALLOW CODE	GAS 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #:		88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319 - 8376
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 Z	3624	-0-	3624	8099	3624 2		N	-0-			-0-
07	0 Z	6354	-0-	6354	14453	6354 2		N	-0-			-0-
08	0 Z	15215	-0-	15215	29668	14508 2	707 9	N	643	501 1		142
09	0 Z	21048	-0-	21048	50716	20384 2	664 9	N	604	612 1		134
10	0 Z	18614	-0-	18614	69330	18032 2	582 9	N	529	546 1		117
11	0 Z	15413	-0-	15413	84743	14691 2	722 9	N	656	582 1		191

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: BASTROP				
BASS PETROLEUM, INC		054836										
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID ->	128435	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	5289	PERF.	5125 - 5138
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 #	43	-0-	-47	-0-	42 2	1 9	N	1			28
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			28
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
09	60 #	2	-0-	-58	-0-	1 2	1 9	N	1			29
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			29
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			29

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5143 - 5158
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 #	25	-0-	-65	-0-	23 2	2 9	N	2			40
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			40
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	60 2	3 9	N	3			43
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	55 2	1 9	N	1			44
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			44
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			44

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	5155 - 5170
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	N	1			31
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			31
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	20 2	1 9	N	1			32
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	25 2	1 9	N	1			33
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			33
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			33

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	5127 - 5141
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 #	23	-0-	-127	-0-	21 2	2 9	N	2			31
07	93 #	31	-0-	-62	-0-	28 2	3 9	N	3			34
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	16 2	1 9	N	1			35
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1			36
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			36

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 BASS PETROLEUM, INC //CONT.// 054836
 S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	150 #	106	-0-	-44	-0-	104 2	2 9	N	2	52
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	52
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	117 2	3 9	N	3	55
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	113 2	1 9	N	1	56
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	56
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	56

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

06	120 #	112	-0-	-8	-0-	110 2	2 9	N	2	28
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	84 2	74 9	N	67	95
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	88 2	11 9	N	10	105
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	80 2	6 9	N	5	110
*10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	101 2	11 9	N	10	120
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	120

E P C OIL & GAS, INC. 238482
 STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

06	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2		Y	-0-	10
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	10
08	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2		Y	-0-	10
09	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-	10
10	14 #	7	-0-	-7	-0-	7 2		Y	-0-	10
11	14 #	7	-0-	-7	-0-	7 2		Y	-0-	10

KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	32
07	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	32
08	217 #	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-	32
09	210 #	163	-0-	-47	-0-	163 2		N	-0-	32
10	217 #	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-	32
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-	32

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-	11
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-	11
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-	11
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-	11
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-	11
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-	11

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y	-0-	11
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-	11
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-	11
09	14 #	10	-0-	-4	-0-	10 2		Y	-0-	11
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-	11
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-	11

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
 KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

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
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		24
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		24
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-		24
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-		24
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		24
*11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		24

ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

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

FOOTHILL ENERGY, LLC 275368
 LIBERTY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 130884 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4981 - 5003

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 131164 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4970 - 4988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

LIBERTY WELL #: 3 RRCID -> 131894 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4991 - 5012

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

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC //CONT.// 275368
LIBERTY, E. WELL #: 4 RRCID -> 132533 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5031 - 5054

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

LIBERTY, P. WELL #: 5 RRCID -> 133664 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4969 - 4979

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

KELLY "B" WELL #: 2 RRCID -> 150662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5099 - 5137

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	35	7			6
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					6
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
*11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					6

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-					8
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					8
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					8
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					8
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	8	7			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	218	-0-	218	218	218	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 #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		210 #	200	-0-	-10	-0-	200 2		Y	-0-		12
07		217 #	140	-0-	-77	-0-	140 2		Y	-0-		12
08		217 #	100	-0-	-117	-0-	100 3		Y	-0-		12
09		210 #	88	-0-	-122	-0-	88 3		Y	-0-		12
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		12
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853												
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	7 7	4
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		4
08		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		4
09		330 #	191	-0-	-139	-0-	191 2		N	-0-		4
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		4
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908												
06		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
07		279 #	140	-0-	-139	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
08		310 #	105	-0-	-205	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
09		300 #	105	-0-	-195	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
10		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993												
06		210 #	100	-0-	-110	-0-	100 2		Y	-0-		17
07		217 #	140	-0-	-77	-0-	140 2		Y	-0-		17
08		248 #	153	-0-	-95	-0-	153 3		Y	-0-		17
09		240 #	153	-0-	-87	-0-			Y	-0-		17
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		17
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068												
06		90 #	40	-0-	-50	-0-	40 2		Y	-0-		7
07		146 R	146	-0-	-0-	-0-	140 2	6 9	Y	5		12
08		76 R	76	-0-	-0-	-0-	70 3	6 9	Y	5		17
09		72 R	72	-0-	-0-	-0-	70 3	2 9	Y	2		19
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006												
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		11
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		11
08		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-		11
09		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		11
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926												
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		59
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		59
08		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 3		Y	-0-		59
09		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-		59
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		59
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		90 #	75	-0-	-15	-0-		75	2			18
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-		140	2			18
08		140 R	140	-0-	-0-	-0-		140	3			18
09		135 R	135	-0-	-0-	-0-		135	3			18
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					NO RPT	18
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	18

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986												
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	2			20
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-		140	2			20
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			20
09		97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3			20
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					NO RPT	20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	20

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065												
06		85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	2			7
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						7
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						7
09		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2			7
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						7
*11		71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2			7

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960												
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068												
06		120 #	29	-0-	-91	-0-		29	2			33
07		124 #	64	-0-	-60	-0-		64	2			33
08		93 #	53	-0-	-40	-0-		53	2			33
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68	2			33
*10		77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	2			33
*11		78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	2			33

TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939												
06		330 #	239	-0-	-91	-0-		239	2			62
07		341 #	218	-0-	-123	-0-		218	2			62
08		310 #	198	-0-	-112	-0-		198	2			62
09		270 #	214	-0-	-56	-0-		214	2			62
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					NO RPT	62
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					NO RPT	62

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054												
06		240 #	210	-0-	-30	-0-		210	2			45
07		248 #	195	-0-	-53	-0-		195	2			45
08		248 #	197	-0-	-51	-0-		196	2	1	9	46
09		210 #	198	-0-	-12	-0-		198	2			46
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					NO RPT	46
11		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					NO RPT	46

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4866 - 4884	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2	N	-0-		25
07	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2	N	-0-		25
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-		25
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2	N	-0-		25
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		25
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		25

MATTINGLY		WELL #: 2		RRCID -> 126970		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5014 - 5032	
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		33
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		33
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-		33
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-		33
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		33
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		33

ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945	
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		14
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		14
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		14
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		14
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		14
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		14

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014	
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-		27
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	90	2	Y	1		28
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	1		29
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	84	2	Y	1		30
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		30
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077	
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		15
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	1		16
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	2		18
09	64 R	64	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	1		19
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		19
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		19

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064	
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		49
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		49
08	124 #	72	-0-	-52	-0-	71	2	N	1		50
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-		50
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		50
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		50

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178	
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-		34
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		34
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		34
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-		34
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		34
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		34

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169									
GONZALES			WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			17
07		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			17
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			17
09		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	-0-			17
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			17
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			17

DWORACZYK			WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984	
06		120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-			45
07		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			45
08		124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			45
09		120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-			45
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			45
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			45

ESCHBERGER -B-			WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950	
06		270 #	238	-0-	-32	-0-	238 2	N	-0-			60
07		279 #	236	-0-	-43	-0-	236 2	N	-0-			60
08		279 #	232	-0-	-47	-0-	232 2	N	-0-			60
09		270 #	222	-0-	-48	-0-	222 2	N	-0-			60
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			60
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			60

SAVANAH RIDGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043	
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			70
07		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			70
08		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			70
09		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			70
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			70
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			70

ESCHBERGER -C-			WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940	
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			27
07		499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-			27
08		527 #	389	-0-	-138	-0-	389 2	N	-0-			27
09		510 #	415	-0-	-95	-0-	415 2	N	-0-			27
10		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			27
11		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT			27

HOFFMAN			WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167	
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	38 2	2 9	Y	2		33
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	Y	1		34
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-	38 2	7 9	Y	6		40
09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	34 2	7 9	Y	6	30 1	1 8
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		15
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		15

ECHO-BLASIG			WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177	
06		90 #	80	-0-	-10	-0-	77 2	3 9	N	3		67
07		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		67
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	83 2	3 9	N	3		70
09		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-		70
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		70
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		70

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	144 2	12 9	N	11			95
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	142 2	29 9	N	26	85 1		36
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	137 2	13 9	N	12			48
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	131 2	10 9	N	9			57
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			57
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			57

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178		
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	38 2	2 9	Y	2			33
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	Y	1			34
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	38 2	7 9	Y	6			40
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	34 2	6 9	Y	5	30 1		15
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			15
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			15

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030		
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	155 2	23 9	N	21	62 1		51
07	186 #	121	-0-	-65	-0-	121 2		N	-0-			51
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	202 2	3 9	N	3			54
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	175 2	8 9	N	7			61
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			61
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			61

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050		
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-			11
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			11
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	183 2	2 9	N	2			13
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-			13
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			13
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			13

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030		
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	146 2	4 9	N	4	64 1		10
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	148 2	2 9	N	2			12
08	217 #	156	-0-	-61	-0-	153 2	3 9	N	3			15
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	146 2	7 9	N	6			21
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			21
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			21

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254		
06	210 #	188	-0-	-22	-0-	177 2	11 9	N	10			115
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	199 2	3 9	N	3	59 1		59
08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	194 2	12 9	N	11			70
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	173 2	19 9	N	17	60 1		27
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			27
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			27

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032		
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	164 2	2 9	N	2			77
07	186 #	171	-0-	-15	-0-	168 2	3 9	N	3			80
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158 2	6 9	N	5			85
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	155 2	23 9	N	21	69 1	1 8	36
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			36
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			36

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4945 -	4976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2	N	-0-				33
07		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-				33
08		93 #	56	-0-	-37	-0-	56 2	N	-0-				33
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	51 2	N	1	1 8			33
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT				33
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT				33

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4991 -	5001
06		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-				10
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-				10
08		124 #	42	-0-	-82	-0-	42 2	N	-0-				10
09		120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-				10
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT				10
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT				10

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4903 -	4928
06		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-				39
07		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-				39
08		186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-				39
09		180 #	155	-0-	-25	-0-	155 2	N	-0-				39
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT				39
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT				39

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 -	4870
06		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-				40
07		124 #	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-				40
08		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 2	N	-0-				40
09		150 #	127	-0-	-23	-0-	127 2	N	-0-				40
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT				40
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT				40

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	131154	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	4964 -	4977
06		11 #	2	-0-	-9	-0-	2 2	N	-0-				37
07		9 #	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-				37
08		7 #	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-				37
09		7 #	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-				37
10		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT				37
11		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT				37

SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 -	5113
06		150 #	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-				27
07		155 #	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-				27
08		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-				27
09		165 R	165	-0-	-0-	-0-	164 2	N	1				28
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT				28
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT				28

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4820 -	4838
06		240 #	107	-0-	-133	-0-	107 2	N	-0-				75
07		186 #	138	-0-	-48	-0-	138 2	N	-0-				75
08		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-				75
09		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-				75
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT				75
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT				75

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 #	519	-0-	-21	-0-	515 2		4 9	N	4		43
07	558 #	530	-0-	-28	-0-	528 2		2 9	N	2		45
08	558 #	386	-0-	-172	-0-	386 2			N	-0-		45
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-		45
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		45
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		45

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110		
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	94 2			N	-0-		66
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2			N	-0-		66
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-		66
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-		66
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		66
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		66

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974		
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-		77
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	167 2		2 9	N	2		79
08	186 #	169	-0-	-17	-0-	166 2		3 9	N	3		82
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	159 2		8 9	N	7		89
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		89
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		89

STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012		
06	240 #	80	-0-	-160	-0-	80 2			N	-0-		50
07	248 #	83	-0-	-165	-0-	83 2			N	-0-		50
08	186 #	90	-0-	-96	-0-	90 2			N	-0-		50
09	120 #	95	-0-	-25	-0-	95 2			N	-0-		50
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		50
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		50

GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936		
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-		-0-
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-		-0-
08	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-		-0-
09	480 #	397	-0-	-83	-0-	397 2			N	-0-		-0-
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT		-0-
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043		
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-		34
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-		34
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174 2			N	-0-		34
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	154 2			N	-0-		34
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		34
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		34

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A		
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2			N	-0-		75
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-		75
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-		75
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	58 2		7 9	N	6		81
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		81
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		81

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169												
RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2					62
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2					62
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9			63
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2					63
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-							63
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-							63

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145												
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	127	2	9	9	N	8	10
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	N	3	13
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	129	2	11	9	N	10	23
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	123	2	12	9	N	11	34
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	34
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	34

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198												
06	651 R	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7	48
07	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-	48
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	48
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	48
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	48
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	48

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062												
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-	20
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-	20
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-	20
09	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-	20
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	20
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	20

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082												
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	35
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	35
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	35
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	35
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	35
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	35

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A												
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	96
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-	101	2	8	9	N	7	103
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	96	2	17	9	N	15	118
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	91	2	18	9	N	16	28
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	28
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	28

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125												
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	58	2	14	9	N	13	17
07	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-	17
08	93 #	17	-0-	-76	-0-	16	2	1	9	N	1	18
09	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-	18
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	18
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	18

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	1158	1 13715	2 N	276	181 1	231
						304	9				
07	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	957	1 11182	2 N	197	356 1	72
						217	9				
08	2697 X	2089	-0-	-608	-0-	250	1 1796	2 N	39		111
						43	9				
09	15180 X	10277	-0-	-4903	-0-	1049	1 9020	2 N	189	173 1	127
						208	9				
10	15686 X	13851	-0-	-1835	-0-	1198	1 12370	2 N	257	185 1	199
						283	9				
11	15180 X	13400	-0-	-1780	-0-	1170	1 11964	2 N	242	355 1	86
						266	9				

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

06	655 R	655	-0-	-0-	-0-	611	3 44	9 N	40		131
07	930 #	543	-0-	-387	-0-	515	3 28	9 N	25		156
08	930 #	533	-0-	-397	-0-	494	3 39	9 N	35		191
09	900 #	446	-0-	-454	-0-	410	3 36	9 N	33		224
10	806 #	534	-0-	-272	-0-	495	3 39	9 N	35	188 1	71
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		71

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

06	3150 X	1732	-0-	-1418	-0-	1648	2 84	9 N	76	187 1	105
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3851	2 165	9 N	150		255
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3623	2 139	9 N	126	181 1	200
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3229	2 73	9 N	66		266
10	4030 X	534	-0-	-3496	-0-	533	2 1	9 N	1	180 1	87
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		87

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

06	2400 X	2293	-0-	-107	-0-	2207	2 86	9 N	78	178 1	89
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2978	2 142	9 N	129		218
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2779	2 129	9 N	117	185 1	150
09	2280 X	1982	-0-	-298	-0-	1902	2 80	9 N	73		223
10	3131 X	2492	-0-	-639	-0-	2401	2 91	9 N	83	181 1	125
11	3030 X	2101	-0-	-929	-0-	2021	2 80	9 N	73		198

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) FAMCOR OIL, INC. OGLETREE			83047 400 261273	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422														
06	2460 X	2107	-0-	-353	-0-	2085	2	22	9	N	20	181	1	177
07	2542 X	2306	-0-	-236	-0-	2273	2	33	9	N	30			207
08	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	2156	2	22	9	N	20	162	1	65
09	DLQ G-10	9103	-0-	9103	9103	8624	2	479	9	N	435	177	1	323
10	DLQ G-10	3754	-0-	3754	12857	3534	2	220	9	N	200	353	1	170
11	DLQ G-10	2043	-0-	2043	14900	1920	2	123	9	N	112	164	1	118

HOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930														
06	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6365	2	45	9	N	41			208
07	6386 X	5701	-0-	-685	-0-	5631	2	70	9	N	64	180	1	92
08	6386 X	6152	-0-	-234	-0-	6079	2	73	9	N	66			158
09	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5819	2	65	9	N	59			217
10	6634 X	4822	-0-	-1812	-0-	4769	2	53	9	N	48	163	1	102
11	6420 X	3833	-0-	-2587	-0-	3766	2	67	9	N	61			163

OGLETREE														
WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490														
06	4200 X	3252	-0-	-948	-0-	2988	2	264	9	N	240	170	1	162
07	4433 X	2962	-0-	-1471	-0-	2711	2	251	9	N	228	172	1	218
08	4433 X	3466	-0-	-967	-0-	3238	2	228	9	N	207	348	1	77
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3389	2	175	9	N	159	168	1	68
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3573	2	207	9	N	188	171	1	85
11	3360 X	2872	-0-	-488	-0-	2692	2	180	9	N	164	169	1	80

ALLAR														
WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494														
06	14850 X	14346	-0-	-504	-0-	14197	2	149	9	N	135			237
07	16151 X	14249	-0-	-1902	-0-	14102	2	147	9	N	134	176	1	195
08	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17257	2	130	9	N	118	166	1	147
09	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	14944	2	130	9	N	118	177	1	88
10	15252 X	14323	-0-	-929	-0-	14187	2	136	9	N	124			212
11	16830 X	11146	-0-	-5684	-0-	11014	2	132	9	N	120	179	1	153

ALLAR														
WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958														
06	6750 X	4353	-0-	-2397	-0-	4295	2	58	9	N	53			153
07	7192 X	4196	-0-	-2996	-0-	4111	2	85	9	N	77	157	1	73
08	7192 X	4316	-0-	-2876	-0-	4262	2	54	9	N	49			122
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4042	2	61	9	N	55			177
10	5890 X	3750	-0-	-2140	-0-	3694	2	56	9	N	51			228
11	4350 X	1372	-0-	-2978	-0-	1372	2			N	-0-			228

SANRAY														
WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218														
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4099	2	395	9	N	359	353	1	218
07	3720 X	1695	-0-	-2025	-0-	1438	2	257	9	N	234	340	1	112
08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3426	2	427	9	N	388	332	1	168
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4161	2	366	9	N	333	326	1	175
10	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	2871	2	304	9	N	276	344	1	107
11	3000 X	2409	-0-	-591	-0-	2040	2	369	9	N	335	170	1	272

HOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848														
06	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	1963	2	466	9	N	424	344	1	213
07	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2049	2	542	9	N	493	513	1	193
08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	1953	2	515	9	N	468	499	1	162
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1533	2	470	9	N	427	336	1	253
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2547	2	541	9	N	492	518	1	227
*11	3000 N	3445	-0-	445	445	3008	2	437	9	N	397	324	1	300

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
FAMCOR OIL, INC.		//CONT.//		261273								
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10472	- 10490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7410 X	4550	-0-	-2860	-0-	4065 2	485 9	N	441	516 1	150
07		7657 X	4727	-0-	-2930	-0-	4207 2	520 9	N	473	355 1	268
08		6820 X	4609	-0-	-2211	-0-	4137 2	472 9	N	429	507 1	190
09		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4012 2	470 9	N	427	499 1	118
10		4867 X	4215	-0-	-652	-0-	3740 2	475 9	N	432	335 1	215
11		4560 X	3583	-0-	-977	-0-	3110 2	473 9	N	430	515 1	130

SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10398	- 10414
06		5400 X	4389	-0-	-1011	-0-	4317 2	72 9	N	65		240
07		5580 X	4405	-0-	-1175	-0-	4305 2	100 9	N	91	173 1	158
08		5580 X	1340	-0-	-4240	-0-	1310 2	30 9	N	27		185
09		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1548 2	80 9	N	73	178 1	80
10		6324 X	3157	-0-	-3167	-0-	3039 2	118 9	N	107		187
11		4380 X	3486	-0-	-894	-0-	3328 2	158 9	N	144	178 1	153

NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10128	- 10140
06		6030 X	5181	-0-	-849	-0-	4852 2	329 9	N	299	340 1	177
07		6231 X	6121	-0-	-110	-0-	5744 2	377 9	N	343	347 1	173
08		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7634 2	393 9	N	357	353 1	177
09		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7613 2	330 9	N	300	350 1	127
10		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9182 2	367 9	N	334	341 1	120
11		7770 X	3431	-0-	-4339	-0-	3181 2	250 9	N	227	177 1	170

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10304	- 10500
06		4530 X	3859	-0-	-671	-0-	3782 2	77 9	N	70		215
07		4774 X	3986	-0-	-788	-0-	3908 2	78 9	N	71	169 1	117
08		4774 X	4461	-0-	-313	-0-	4384 2	77 9	N	70		187
09		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4576 2	85 9	N	77	174 1	90
10		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4457 2	94 9	N	85		175
11		4320 X	3672	-0-	-648	-0-	3589 2	83 9	N	75	182 1	68

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
SHIDLER, MARK L., INC.		776590										
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 5610	- 5950
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP)													
EOG RESOURCES, INC.													
PONDEROSA RANCH													
		83065 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
		253162											
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH				
		1		206591		04/30/2005			17000				
									PERF. 14006 - 14050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1680 #	1192	-0-	-488	-0-	217 1	933 2	N	38	180 1	258	
							42 9						
07		3100 #	1592	-0-	-1508	-0-	323 1	1162 2	N	97		355	
							107 9						
08		3100 #	388	-0-	-2712	-0-	65 1	323 2	N	-0-		355	
09		3000 #	615	-0-	-2385	-0-	169 1	428 2	N	16		371	
							18 9						
10		1581 #	550	-0-	-1031	-0-	129 1	369 2	N	47		418	
							52 9						
11		1530 #	86	-0-	-1444	-0-	31 2	55 9	N	50	353 1	115	

SHERIDAN (FRIO 3100)													
GARRISON LTD.													
WHEATLEY													
		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		295861											
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH				
		1		238192		04/18/2008			3550				
									PERF. 3123 - 3131				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.													
SHERIDAN GAS UNIT													
		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		82											
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH				
		82		150135		05/25/1994			5200				
									PERF. 3106 - 3114				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SHERIDAN GAS UNIT													
		89		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		89											
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH				
		89		180698		12/06/2000			3310				
									PERF. 3077 - 3080				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SHERIDAN GAS UNIT													
		87		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		87											
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH				
		87		181486		02/03/2001			5510				
									PERF. 3024 - 3026				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SHERIDAN GAS UNIT													
		90		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		90											
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH				
		90		183668		06/19/2001			3110				
									PERF. 2921 - 2926				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (FRIO 3300) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 085 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		WELL #:	88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329	-	3334	
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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389	-	3391
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX) COPANO PROCESSING, L.P. SHERIDAN GAS UNIT		83107 175 176388		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		WELL #:	66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650	-	3820
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		83107 375 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
		WELL #:	43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	N/A		
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81 1	1398 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
07	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	84 1	1414 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	84 1	1434 3	Y	6	6 1		1
							7 9						
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	77 1	1351 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	76 1	1386 3	Y	8	8 1		1
							9 9						
11	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	74 1	1256 3	Y	7	7 1		1
							8 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	46	RRCID ->	008260	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	8029	-	8508
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3 1	55 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	3 1	57 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	3 1	57 3	Y	-0-			-0-

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
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	8 1	131 3	Y	1	1 1		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	Y	1	1 1		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	Y	1	1 1		-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	6 1	112 3	Y	1	1 1		-0-
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	6 1	117 3	Y	1	1 1		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	8 1	131 3	Y	1	1 1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

06	3060 X	2667	-0-	-393	-0-	143 1	2467 3	Y	52	52 1		4
07	3162 X	2823	-0-	-339	-0-	155 1	2618 3	Y	45	43 1		6
08	3038 X	2914	-0-	-124	-0-	158 1	2716 3	Y	36	35 1		7
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	154 1	2700 3	Y	47	48 1		6
10	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	145 1	2650 3	Y	39	41 1		4
11	2820 X	2651	-0-	-169	-0-	145 1	2472 3	Y	31	30 1		5

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	102	98 1		8
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	127	124 1		11
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 9	16 3	Y	113	106 1		18
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	111	114 1		15
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	122 9	13 3	Y	121	126 1		10
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	134	134 1		10

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	23760 X	19757	-0-	-4003	-0-	1068	1	18371	3	Y	289	299	1	16
						318	9							
07	23188 X	18342	-0-	-4846	-0-	1008	1	17072	3	Y	238	231	1	23
						262	9							
08	22568 X	15944	-0-	-6624	-0-	867	1	14866	3	Y	192	183	1	32
						211	9							
09	19200 X	14499	-0-	-4701	-0-	769	1	13487	3	Y	221	224	1	29
						243	9							
10	19840 X	14393	-0-	-5447	-0-	735	1	13426	3	Y	211	221	1	19
						232	9							
11	19200 X	14679	-0-	-4521	-0-	799	1	13651	3	Y	208	206	1	21
						229	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

06	6060 X	6021	-0-	-39	-0-	328	1	5652	3	Y	37	37	1	3
						41	9							
07	6262 X	6239	-0-	-23	-0-	346	1	5852	3	Y	37	36	1	4
						41	9							
08	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	346	1	5926	3	Y	27	26	1	5
						30	9							
09	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	323	1	5666	3	Y	37	37	1	5
						41	9							
10	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	323	1	5903	3	Y	30	32	1	3
						33	9							
11	6090 X	6066	-0-	-24	-0-	334	1	5701	3	Y	28	27	1	4
						31	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

06	2970 X	2928	-0-	-42	-0-	160	1	2745	3	Y	21	20	1	2
						23	9							
07	3069 X	2950	-0-	-119	-0-	163	1	2765	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
08	3069 X	2926	-0-	-143	-0-	160	1	2748	3	Y	16	15	1	3
						18	9							
09	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	150	1	2629	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
10	3069 X	1842	-0-	-1227	-0-	95	1	1728	3	Y	17	18	1	2
						19	9							
11	2940 X	2931	-0-	-9	-0-	161	1	2753	3	Y	15	15	1	2
						17	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 #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1745	-0-	-355	-0-	95 1 12 9	1638 3	Y	11	11 1		1
07	2139 N	1553	-0-	-586	-0-	86 1 12 9	1455 3	Y	11	11 1		1
08	2046 N	1680	-0-	-366	-0-	92 1 10 9	1578 3	Y	9	8 1		2
09	1740 N	1709	-0-	-31	-0-	91 1 13 9	1605 3	Y	12	12 1		2
10	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	73 1 10 9	1325 3	Y	9	10 1		1
11	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	86 1 10 9	1473 3	Y	9	9 1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

06	1380 N	1113	-0-	-267	-0-	61 1 9 9	1043 3	Y	8	8 1		1
07	1395 N	1182	-0-	-213	-0-	65 1 9 9	1108 3	Y	8	8 1		1
08	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	63 1 7 9	1076 3	Y	6	6 1		1
09	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	57 1 9 9	994 3	Y	8	8 1		1
10	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	56 1 8 9	1028 3	Y	7	7 1		1
*11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	77 1 7 9	1321 3	Y	6	6 1		1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

06	2340 N	2244	-0-	-96	-0-	122 1 18 9	2104 3	Y	16	16 1		1
07	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	129 1 19 9	2177 3	Y	17	16 1		2
08	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	122 1 13 9	2086 3	Y	12	12 1		2
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	122 1 18 9	2144 3	Y	16	16 1		2
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	131 1 14 9	2387 3	Y	13	14 1		1
*11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	132 1 14 9	2263 3	Y	13	12 1		2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 3	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

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

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	766	1	13176	3	Y	117	124	1	6
							129	9							
07		14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	813	1	13757	3	Y	89	86	1	9
							98	9							
08		14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	817	1	13998	3	Y	65	62	1	12
							72	9							
09		14370 X	14255	-0-	-115	-0-	764	1	13394	3	Y	88	89	1	11
							97	9							
10		14849 X	14742	-0-	-107	-0-	761	1	13902	3	Y	72	76	1	7
							79	9							
11		14400 X	13871	-0-	-529	-0-	763	1	13035	3	Y	66	64	1	9
							73	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212															
06		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	397	1	6829	3	Y	42	42	1	3
							46	9							
07		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	408	1	6902	3	Y	41	40	1	4
							45	9							
08		6975 X	6780	-0-	-195	-0-	372	1	6376	3	Y	29	28	1	5
							32	9							
09		6870 X	6846	-0-	-24	-0-	367	1	6433	3	Y	42	42	1	5
							46	9							
10		7099 X	6813	-0-	-286	-0-	352	1	6424	3	Y	34	36	1	3
							37	9							
11		6870 X	4410	-0-	-2460	-0-	243	1	4145	3	Y	20	23	1	-0-
							22	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405															
06		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	366	1	6298	3	Y	40	40	1	3
							44	9							
07		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	364	1	6167	3	Y	43	41	1	5
							47	9							
08		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	392	1	6722	3	Y	30	30	1	5
							33	9							
09		7530 X	6739	-0-	-791	-0-	361	1	6332	3	Y	42	42	1	5
							46	9							
10		7781 X	7449	-0-	-332	-0-	385	1	7027	3	Y	34	36	1	3
							37	9							
*11		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	386	1	6588	3	Y	32	31	1	4
							35	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 53 U		RRCID -> 039887		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A				
06	3240 X	3008	-0-	-232	-0-	164	1	2824	3	Y	18	19	1	1
						20	9							
07	3193 X	3130	-0-	-63	-0-	173	1	2936	3	Y	19	18	1	2
						21	9							
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	173	1	2973	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	169	1	2960	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	162	1	2966	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
*11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	167	1	2859	3	Y	13	13	1	2
						14	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 042167		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10095 - 10985				
06	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	673	1	11588	3	Y	75	76	1	5
						83	9							
07	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	711	1	12033	3	Y	77	74	1	8
						85	9							
08	12555 X	12512	-0-	-43	-0-	686	1	11765	3	Y	55	53	1	10
						61	9							
09	12330 X	12118	-0-	-212	-0-	649	1	11385	3	Y	76	76	1	10
						84	9							
10	12834 X	12593	-0-	-241	-0-	650	1	11876	3	Y	61	65	1	6
						67	9							
11	12420 X	12096	-0-	-324	-0-	665	1	11369	3	Y	56	55	1	7
						62	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 042553		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11458		PERF. 9990 - 10061				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 64 L		RRCID -> 042743		COMPL. DATE 09/13/1967		TOTAL DEPTH 11319		PERF. N/A				
06	22347 X	22347	-0-	-0-	-0-	1224	1	21066	3	Y	52	52	1	4
						57	9							
07	23327 X	23327	-0-	-0-	-0-	1297	1	21973	3	Y	52	50	1	6
						57	9							
08	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	1279	1	21933	3	Y	37	36	1	7
						41	9							
09	22560 X	22153	-0-	-407	-0-	1192	1	20905	3	Y	51	52	1	6
						56	9							
10	23312 X	23066	-0-	-246	-0-	1194	1	21826	3	Y	42	44	1	4
						46	9							
11	22560 X	22140	-0-	-420	-0-	1222	1	20876	3	Y	38	37	1	5
						42	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	042745	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9014 - 9029	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	117	113 1	9
						129	9						
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	144	140 1	13
						158	9						
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	125	117 1	21
						138	9						
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	126	130 1	17
						139	9						
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	135	140 1	12
						149	9						
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	146	146 1	12
						161	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	042786	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10102 - 10164	
06	5220 X	5139	-0-	-81	-0-	280	1	4825	3	Y	31	31 1	2
						34	9						
07	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	293	1	4955	3	Y	31	30 1	3
						34	9						
08	5332 X	5285	-0-	-47	-0-	290	1	4970	3	Y	23	22 1	4
						25	9						
09	5130 X	5044	-0-	-86	-0-	270	1	4740	3	Y	31	31 1	4
						34	9						
10	5301 X	5158	-0-	-143	-0-	266	1	4863	3	Y	26	27 1	3
						29	9						
11	5130 X	4904	-0-	-226	-0-	270	1	4610	3	Y	22	22 1	3
						24	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		68 L	RRCID ->	043055	COMPL. DATE	12/06/1967	TOTAL DEPTH	11112	PERF.	N/A	
06	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	80	1	1379	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
07	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	81	1	1374	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
08	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	84	1	1446	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	81	1	1426	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	83	1	1511	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
*11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	86	1	1462	3	Y	7	7 1	1
						8	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	043317	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8014 - 8022	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		7 R		RRCID -> 060307		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10112 - 10204		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 N	912	-0-	-78	-0-	49	1	840	3	Y	21	21	1	2
07	1178 N	997	-0-	-181	-0-	23	9							
07	1178 N	997	-0-	-181	-0-	54	1	921	3	Y	20	20	1	2
08	1116 N	976	-0-	-140	-0-	22	9							
08	1116 N	976	-0-	-140	-0-	53	1	905	3	Y	16	15	1	3
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	18	9							
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	3	Y	21	21	1	3
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	23	9							
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	3	Y	17	18	1	2
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	19	9							
*11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	57	1	980	3	Y	15	15	1	2
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		74		RRCID -> 074775		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 10755		PERF. 3811 - 3874	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		77		RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9944 - 10114		
06	990 N	859	-0-	-131	-0-	41	1	708	3	Y	100	98	1	7
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	110	9							
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	843	3	Y	124	121	1	10
08	961 N	442	-0-	-519	-0-	136	9							
08	961 N	442	-0-	-519	-0-	21	1	362	3	Y	54	64	1	-0-
09	870 N	616	-0-	-254	-0-	59	9							
09	870 N	616	-0-	-254	-0-	31	1	539	3	Y	42	28	1	14
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	46	9							
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	944	3	Y	119	123	1	10
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	131	9							
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	867	3	Y	132	132	1	10
						145	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		79		RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10194 - 10233		
06	4140 X	400	-0-	-3740	-0-	21	1	355	3	Y	22	21	1	2
07	4278 X	391	-0-	-3887	-0-	24	9							
07	4278 X	391	-0-	-3887	-0-	20	1	347	3	Y	22	22	1	2
08	2356 X	407	-0-	-1949	-0-	24	9							
08	2356 X	407	-0-	-1949	-0-	21	1	367	3	Y	17	16	1	3
09	660 X	446	-0-	-214	-0-	19	9							
09	660 X	446	-0-	-214	-0-	23	1	398	3	Y	23	23	1	3
10	403 X	402	-0-	-1	-0-	25	9							
10	403 X	402	-0-	-1	-0-	20	1	361	3	Y	19	20	1	2
11	390 N	232	-0-	-158	-0-	21	9							
11	390 N	232	-0-	-158	-0-	12	1	201	3	Y	17	17	1	2
						19	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COLORADO									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																							
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 78		RRCID -> 081949		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9958 - 10049	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE										
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	196	1	3378	3	Y	21	20	1	2									
						23	9																
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	198	1	3355	3	Y	20	20	1	2									
						22	9																
08	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	212	1	3630	3	Y	16	15	1	3									
						18	9																
09	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	195	1	3423	3	Y	21	21	1	3									
						23	9																
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	193	1	3523	3	Y	17	18	1	2									
						19	9																
*11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	193	1	3305	3	Y	15	15	1	2									
						17	9																
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 83		RRCID -> 162568		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9274 - 9620	
06	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	513	1	8828	3	Y	56	57	1	4									
						62	9																
07	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	537	1	9094	3	Y	57	55	1	6									
						63	9																
08	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	533	1	9133	3	Y	42	40	1	8									
						46	9																
09	9420 X	9240	-0-	-180	-0-	495	1	8683	3	Y	56	57	1	7									
						62	9																
10	9734 X	9548	-0-	-186	-0-	493	1	9003	3	Y	47	49	1	5									
						52	9																
11	9390 X	9139	-0-	-251	-0-	503	1	8591	3	Y	41	41	1	5									
						45	9																
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 47		RRCID -> 181533		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9005 - 9014	
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	823	3	Y	20	19	1	2									
						22	9																
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	21	21	1	2									
						23	9																
08	620 N	440	-0-	-180	-0-	23	1	399	3	Y	16	15	1	3									
						18	9																
09	900 N	739	-0-	-161	-0-	39	1	677	3	Y	21	21	1	3									
						23	9																
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	Y	17	18	1	2									
						19	9																
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	58	1	989	3	Y	15	15	1	2									
						17	9																
SHERIDAN GAS UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 195636		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF. 8002 - 8616	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

06	6750 X	6607	-0-	-143	-0-	360	1	6200	3	Y	43	44	1	3
07	6913 X	6841	-0-	-72	-0-	379	1	6412	3	Y	45	43	1	5
08	6913 X	6292	-0-	-621	-0-	345	1	5912	3	Y	32	31	1	6
09	6690 X	6300	-0-	-390	-0-	337	1	5913	3	Y	45	45	1	6
10	6913 X	6697	-0-	-216	-0-	345	1	6312	3	Y	36	38	1	4
11	6630 X	6414	-0-	-216	-0-	353	1	6026	3	Y	32	32	1	4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

06	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	743	1	12779	3	Y	82	83	1	6
07	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	805	1	13626	3	Y	84	81	1	9
08	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	757	1	12976	3	Y	60	58	1	11
09	13710 X	13271	-0-	-439	-0-	711	1	12469	3	Y	83	84	1	10
10	14167 X	13627	-0-	-540	-0-	703	1	12849	3	Y	68	71	1	7
11	13710 X	13056	-0-	-654	-0-	718	1	12277	3	Y	55	56	1	6

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

06	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	89	1	1531	3	Y	15	15	1	1
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	145	1	2453	3	Y	16	15	1	2
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	125	1	2144	3	Y	11	11	1	2
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	112	1	1972	3	Y	16	16	1	2
10	2604 N	2083	-0-	-521	-0-	107	1	1962	3	Y	13	14	1	1
11	2220 N	2096	-0-	-124	-0-	115	1	1968	3	Y	12	11	1	2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

06	4020 X	3872	-0-	-148	-0-	211	1	3636	3	Y	23	22	1	2
07	4123 X	3878	-0-	-245	-0-	25	9	3639	3	Y	22	22	1	2
08	4061 X	3898	-0-	-163	-0-	214	1	3665	3	Y	17	16	1	3
09	3690 X	3608	-0-	-82	-0-	193	1	3390	3	Y	23	23	1	3
10	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	25	9	3515	3	Y	18	19	1	2
11	3690 X	3481	-0-	-209	-0-	192	1	3272	3	Y	16	16	1	2
						20	9							
						191	1							
						18	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	Y	207	206	1	15
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	228	9	296	3	Y	252	246	1	21
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	Y	226	210	1	37
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	277	9	308	3	Y	219	226	1	30
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	239	249	1	20
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	249	9	297	3	Y	266	266	1	20
						18	1							
						263	9							
						17	1							
						293	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990														
06	2220 X	1388	-0-	-832	-0-	75	1	1292	3	Y	19	19	1	1
07	1860 X	1211	-0-	-649	-0-	21	9	1122	3	Y	21	20	1	2
08	1209 N	909	-0-	-300	-0-	66	1	843	3	Y	15	14	1	3
09	1500 X	1490	-0-	-10	-0-	23	9	1389	3	Y	20	20	1	3
10	1426 X	1116	-0-	-310	-0-	49	1	1041	3	Y	16	17	1	2
11	1380 X	773	-0-	-607	-0-	17	9	714	3	Y	15	15	1	2
						79	1							
						22	9							
						57	1							
						18	9							
						42	1							
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710														
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	343	1	5906	3	Y	177	173	1	13
07	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	195	9	5839	3	Y	210	205	1	18
08	6355 X	5837	-0-	-518	-0-	345	1	5322	3	Y	185	173	1	30
09	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	231	9	5886	3	Y	186	191	1	25
10	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	311	1	6108	3	Y	198	206	1	17
*11	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	204	9	4663	3	Y	169	184	1	2
						336	1							
						205	9							
						334	1							
						218	9							
						273	1							
						186	9							

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	83107 375 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO							
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	
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	111	RRCID ->	210904	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10410 - 10930		
06		5837 X	5837	-0-	-0-	319	1	5485	3	Y	30	29 1	3
07		6004 X	6004	-0-	-0-	333	1	5631	3	Y	36	35 1	4
08		6140 X	6140	-0-	-0-	337	1	5774	3	Y	26	25 1	5
09		6179 X	6179	-0-	-0-	331	1	5808	3	Y	36	36 1	5
10		6045 X	4001	-0-	-2044	206	1	3763	3	Y	29	31 1	3
11		5940 X	3569	-0-	-2371	196	1	3344	3	Y	26	26 1	3
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	119	RRCID ->	211425	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	9930 - 10360		
06		4650 X	3876	-0-	-774	211	1	3637	3	Y	25	25 1	2
07		4619 X	3882	-0-	-737	215	1	3641	3	Y	24	23 1	3
08		4464 X	4033	-0-	-431	221	1	3793	3	Y	17	17 1	3
09		4110 X	3197	-0-	-913	171	1	2998	3	Y	25	25 1	3
10		4135 X	4135	-0-	-0-	213	1	3900	3	Y	20	21 1	2
11		3900 X	3556	-0-	-344	195	1	3339	3	Y	20	19 1	3
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	115	RRCID ->	211580	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	10524 - 10705		
06		2100 N	1796	-0-	-304	98	1	1680	3	Y	16	16 1	1
07		2015 N	1966	-0-	-49	109	1	1838	3	Y	17	16 1	2
08		1984 N	1870	-0-	-114	102	1	1755	3	Y	12	12 1	2
09		1896 N	1896	-0-	-0-	101	1	1776	3	Y	17	17 1	2
10		1953 N	1918	-0-	-35	99	1	1805	3	Y	13	14 1	1
11		1800 N	1763	-0-	-37	97	1	1652	3	Y	13	12 1	2
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	114	RRCID ->	211927	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10440 - 10796		
06		7920 X	7120	-0-	-800	388	1	6685	3	Y	43	43 1	3
07		8060 X	7289	-0-	-771	404	1	6837	3	Y	44	42 1	5
08		8029 X	7308	-0-	-721	401	1	6872	3	Y	32	31 1	6
09		7200 X	7019	-0-	-181	376	1	6596	3	Y	43	44 1	5
10		7440 X	5178	-0-	-2262	267	1	4870	3	Y	37	38 1	4
11		7110 X	4114	-0-	-2996	226	1	3859	3	Y	26	27 1	3

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	94	102 1		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
06		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	203 1	3487 3	Y	22	21 1			2
							24 9							
07		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	216 1	3652 3	Y	21	21 1			2
							23 9							
08		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	214 1	3667 3	Y	16	15 1			3
							18 9							
09		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	197 1	3460 3	Y	22	22 1			3
							24 9							
10		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	197 1	3591 3	Y	18	19 1			2
							20 9							
*11		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	201 1	3428 3	Y	16	16 1			2
							18 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	6978	-0-	6978	35031	381 40	1 9	6557	3	Y	36	34	1			4
07	T. A.	8427	-0-	8427	43458	467 59	1 9	7901	3	Y	54	55	1			3
08	T. A.	2668	-0-	2668	46126	146 13	1 9	2509	3	Y	12	14	1			1
09	50456 X	4330	-0-	-46126	-0-	232 30	1 9	4068	3	Y	27	21	1			7
10	8711 X	4927	-0-	-3784	-0-	254 36	1 9	4637	3	Y	33	35	1			5
11	8160 X	481	-0-	-7679	-0-	26 7	1 9	448	3	Y	6	11	1			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

06	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	448 31	1 9	7711	3	Y	28	28	1			2
07	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	430 29	1 9	7286	3	Y	26	25	1			3
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	352 20	1 9	6040	3	Y	18	17	1			4
09	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	401 25	1 9	7030	3	Y	23	24	1			3
10	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	392 23	1 9	7163	3	Y	21	22	1			2
*11	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	395 21	1 9	6749	3	Y	19	18	1			3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	179 22	1 9	3074	3	Y	20	21	1			1
07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	188 23	1 9	3183	3	Y	21	20	1			2
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	188 17	1 9	3227	3	Y	15	14	1			3
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	180 22	1 9	3151	3	Y	20	20	1			3
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	194 18	1 9	3540	3	Y	16	17	1			2
*11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	200 17	1 9	3414	3	Y	15	15	1			2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

06	5910 X	4248	-0-	-1662	-0-	233 8	1 9	4007	3	Y	7	7	1			1
07	5425 X	3084	-0-	-2341	-0-	172 7	1 9	2905	3	Y	6	6	1			1
08	4619 X	2427	-0-	-2192	-0-	134 3	1 9	2290	3	Y	3	4	1			-0-
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	166 7	1 9	2904	3	Y	6	5	1			1
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	177 7	1 9	3243	3	Y	6	6	1			1
*11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	154 8	1 9	2635	3	Y	7	6	1			2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	7680 X	7283	-0-	-397	-0-	397	1	6832	3	Y	49	49	1	4
07	7936 X	7215	-0-	-721	-0-	54	9	6763	3	Y	48	47	1	5
08	7936 X	3900	-0-	-4036	-0-	53	9	3659	3	Y	25	25	1	5
09	7290 X	7072	-0-	-218	-0-	213	1	6642	3	Y	46	47	1	4
10	7533 X	7105	-0-	-428	-0-	28	9	6697	3	Y	37	37	1	4
11	7290 X	5816	-0-	-1474	-0-	379	1	5460	3	Y	33	33	1	4
						51	9							
						367	1							
						41	9							
						320	1							
						36	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
06	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	377	1	6490	3	Y	229	224	1	17
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	252	9	5988	3	Y	11	27	1	1
08	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	354	1	5786	3	Y	9	8	1	2
09	INC G-10	6290	-0-	6290	6290	12	9	5939	3	Y	11	12	1	1
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	6290	10	9			Y	-0-	1	1	-0-
*11	6290 X	-0-	-0-	-6290	-0-	12	9			Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
06	4050 X	357	-0-	-3693	-0-	18	1	318	3	Y	19	17	1	2
07	465 X	65	-0-	-400	-0-	21	9	59	3	Y	3	5	1	-0-
08	465 X	68	-0-	-397	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-
09	360 X	78	-0-	-282	-0-	3	9	73	3	Y	1	1	1	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	9	7	1	2
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	9	215	3	Y	20	19	1	3
						10	9							
						13	1							
						22	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	990 N	868	-0-	-122	-0-	44	1	763	3	Y	55	4
						61	9					
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	732	3	Y	68	6
						75	9					
08	930 N	848	-0-	-82	-0-	43	1	739	3	Y	60	10
						66	9					
09	870 N	746	-0-	-124	-0-	37	1	643	3	Y	60	8
						66	9					
10	837 N	514	-0-	-323	-0-	23	1	421	3	Y	64	5
						70	9					
11	810 N	731	-0-	-79	-0-	36	1	617	3	Y	71	6
						78	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

06	3360 X	2370	-0-	-990	-0-	129	1	2222	3	Y	17	1
						19	9					
07	3472 X	2309	-0-	-1163	-0-	128	1	2164	3	Y	15	2
						17	9					
08	3286 X	2034	-0-	-1252	-0-	112	1	1914	3	Y	7	1
						8	9					
09	2370 X	2030	-0-	-340	-0-	109	1	1910	3	Y	10	2
						11	9					
10	2449 X	1856	-0-	-593	-0-	96	1	1749	3	Y	10	-0-
						11	9					
11	2370 X	2108	-0-	-262	-0-	116	1	1984	3	Y	7	-0-
						8	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	Y	5	-0-
						6	9					
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	707	3	Y	6	1
						7	9					
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	40	1	685	3	Y	4	1
						4	9					
09	690 N	678	-0-	-12	-0-	36	1	636	3	Y	5	1
						6	9					
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	38	1	692	3	Y	3	-0-
						3	9					
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	38	1	649	3	Y	4	-0-
						4	9					

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122

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

SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.			945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	792 - 798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.			945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1710 - 1715
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714 - 1722
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	1708 - 1720
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (3800 FRIO)			83107 993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.			945936									
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	3716 - 3719
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
06	23700	NO RPT	-0-	-23700	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	24490	NO RPT	-0-	-24490	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	24490	NO RPT	-0-	-24490	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	23700	NO RPT	-0-	-23700	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	24490	NO RPT	-0-	-24490	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	23700	NO RPT	-0-	-23700	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1401	2	439	9	N	399	281	1			118
*02	775 R	775	-0-	-0-	-0-	525	2	250	9	N	227	222	1			123
03	4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	3878	2	283	9	N	257	298	1			82
*04	5821 R	5821	-0-	-0-	-0-	5548	2	273	9	N	248	250	1			80
05	3306 R	3306	-0-	-0-	-0-	2714	2	592	9	N	538	404	1			214
06	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	3205	2	375	9	N	341	282	1			273
07	4154 #	3771	-0-	-383	-0-	3274	2	497	9	N	452	562	1			163
*08	4154 #	3464	-0-	-690	-0-	2928	2	536	9	N	487	372	1			278
*09	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	3062	2	615	9	N	559	561	1			276
10	3782 #	2013	-0-	-1769	-0-	1504	2	509	9	N	463	563	1			176
*11	3660 #	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					176

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8774 - 8784

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

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

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

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

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051													
ARCO RAFFERTY		WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	450 X	361	-0-	-89	-0-	-0-	343	2	18	9	N	16			168
07	465 X	320	-0-	-145	-0-	-0-	303	2	17	9	N	15			183
08	403 X	336	-0-	-67	-0-	-0-	314	2	22	9	N	20			203
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	20	9	N	18			221
*10	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	35	9	N	32			253
*11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2	13	9	N	12	189	1	76

SILVER OAK ENERGY, LLC		781874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
CUNNINGHAM, MARY J.		WELL #: 7		RRCID -> 210920		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7724 PERF. 6816 - 6820							
*01	0 %	90	-0-	90	269	-0-	3	3	87	9	Y	79	169	1	73
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269	-0-					Y	-0-			73
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269	-0-					Y	-0-			73
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269	-0-					Y	-0-			73
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269	-0-					Y	-0-			73
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269	-0-					Y	-0-			73
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269	-0-					Y	-0-			73
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269	-0-					N	-0-	73	1	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	269	-0-					N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26150 01/16/2013

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8)		83586 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
SILVER OAK ENERGY, LLC		781874													
NELSON, O. C. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 175515		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
BAER		WELL #: 1		RRCID -> 216639		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15804 - 15908								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REHAK		WELL #: 1		RRCID -> 219892		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398								
06	INC G-10	137751	-0-	137751	460610	1868	1	134544	2	N	1217	1054	1			384
07	INC G-10	130934	-0-	130934	591544	1837	1	127863	2	N	1122	1219	1			287
08	INC G-10	137362	-0-	137362	728906	2574	1	133482	2	N	1187	1046	1			428
09	858076 X	129170	-0-	-728906	-0-	2840	1	125096	2	N	1122	1218	1			332
10	147777 X	131272	-0-	-16505	-0-	1234	9	127099	2	N	1161	1233	1			260
11	137760 X	123721	-0-	-14039	-0-	2896	1	119742	2	N	1038	1076	1			222

SILVERSPoon (TEX SAl SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	INC G-10	2423	-0-	2423	10653	369	1	2030	2	N	22	201
07	INC G-10	2487	-0-	2487	13140	338	1	2128	2	N	19	220
08	INC G-10	2322	-0-	2322	15462	306	1	1994	2	N	20	240
09	18026 X	2564	-0-	-15462	-0-	298	1	2244	2	N	20	260
10	2697 X	2308	-0-	-389	-0-	318	1	1969	2	N	19	279
11	2430 X	1284	-0-	-1146	-0-	200	1	1071	2	N	12	291
						13	9					
TECPETROL OPERATING LLC 841047												
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122												
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	23	1	25	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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												
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	224	1	295	3	Y	88	88
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	153	1	1328	3	Y	97	185 1
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	270	1	94	9	Y	85	85 1
09	DLQ G-10	329	-0-	329	329	239	1	90	9	Y	82	82 1
10	488 N	159	-0-	-329	-0-	64	1	95	9	Y	86	86 1
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	140	1	97	9	Y	88	88 1
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												
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-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												
06	3784 R	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-	-0-
07	4185 #	3105	-0-	-1080	-0-	3105	3			N	-0-	-0-
08	4681 #	2623	-0-	-2058	-0-	2623	3			N	-0-	-0-
09	4530 #	2031	-0-	-2499	-0-	2031	3			N	-0-	-0-
10	4681 #	2256	-0-	-2425	-0-	2256	3			N	-0-	-0-
11	3780 #	1899	-0-	-1881	-0-	1899	3			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
06	2190 #	40	-0-	-2150	-0-	12 1	28 3	N	-0-			82
07	2263 #	1666	-0-	-597	-0-	250 1	1282 3	N	122			204
08	4848 R	4848	-0-	-0-	-0-	134 9	385 1	N	180	200 1		184
09	3430 R	3430	-0-	-0-	-0-	198 9	300 1	N	121	170 1		135
10	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	133 9	236 1	N	70			205
11	4680 #	2033	-0-	-2647	-0-	77 9	220 1	N	81	177 1		109
						89 9						

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

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

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 KOVAR OPERATING, LLC 448984
 GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-				8
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	7	1	29	2	Y	-0-				8
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	6	1	30	2	Y	-0-				8
09	INC G-10	68	-0-	68	68	13	1	55	2	Y	-0-				8
10	INC G-10	535	-0-	535	603	22	1	139	2	Y	340	348	1		-0-
*11	929 N	326	-0-	-603	-0-	374	9	17	1	Y	209	172	1		37
						230	9								

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				2
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	15	17	1		-0-
						17	9								
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	29	29	1		-0-
						32	9								
09	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	102	-0-	102	102	17	1	85	2	Y	-0-				-0-

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

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

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

06	INC G-10	8950	-0-	8950	38839	1658	1	7236	2	Y	51	49	1		21
						56	9								
07	INC G-10	9733	-0-	9733	48572	1990	1	7710	2	Y	30	33	1		18
						33	9								
08	INC G-10	9175	-0-	9175	57747	1502	1	7630	2	Y	39	57	1		-0-
						43	9								
09	66024 X	8277	-0-	-57747	-0-	1611	1	6666	2	Y	-0-				-0-
10	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	1063	1	6784	2	Y	-0-				-0-
*11	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	1438	1	6515	2	Y	-0-				-0-

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

06	INC G-10	106	-0-	106	9474	20	1	86	2	Y	-0-				6
07	INC G-10	258	-0-	258	9732	61	1	186	2	Y	10	11	1		5
						11	9								
08	INC G-10	5297	-0-	5297	15029	864	1	4388	2	Y	41	46	1		-0-
						45	9								
09	17191 X	2162	-0-	-15029	-0-	421	1	1741	2	Y	-0-				-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	2	Y	-0-				-0-
*11	599 X	599	-0-	-0-	-0-	108	1	491	2	Y	-0-				-0-

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

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

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)		//CONT.//		84331 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984									
GEORGE RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	199303	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10790	- 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		420 X	61	-0-	-359	-0-	11 1	50 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	Y	-0-			-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INC	G-10	25	-0-	25	25	3 1	22 2	Y	-0-			-0-
11	INC	G-10	479	-0-	479	504	87 1	392 2	Y	-0-			-0-

GEORGE RANCH EY-1		GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	211568	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10236	- 10239
06		90 N	19	-0-	-71	-0-	2 1	9 2	Y	7	7 1		1
							8 9						
07		93 N	28	-0-	-65	-0-	6 1	22 2	Y	-0-			1
08		93 N	18	-0-	-75	-0-	3 1	15 2	Y	-0-			1
09	INC	G-10	11	-0-	11	11	2 1	9 2	Y	-0-			1
10	INC	G-10	37	-0-	37	48	3 1	22 2	Y	11	12 1		-0-
							12 9						
*11		67 N	19	-0-	-48	-0-	2 1	9 2	Y	7	6 1		1
							8 9						

GEORGE RANCH EY-1		GU 2		WELL #:	15	RRCID ->	254454	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9938	- 9975
06	INC	G-10	1896	-0-	1896	6974	264 1	1151 2	Y	437	418 1		45
							481 9						
07	INC	G-10	1717	-0-	1717	8691	262 1	1014 2	Y	401	446 1		-0-
							441 9						
08	INC	G-10	2011	-0-	2011	10702	233 1	1186 2	Y	538	538 1		-0-
							592 9						
09		1600 N	2064	-0-	464	11166	258 1	1070 2	Y	669	579 1		90
							736 9						
10		3100 N	1544	-0-	-1556	9610	179 1	1080 2	Y	259	325 1		24
							285 9						
*11		10851 X	1241	-0-	-9610	-0-	185 1	841 2	Y	195	161 1		58
							215 9						

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)				84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
KOVAR OPERATING, LLC				448984									
GEORGE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	184340	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11646	- 11706
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	185588	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11571	- 11641
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	15 1	66 2	Y	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	22 1	87 2	Y	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	24 1	122 2	Y	-0-			-0-
09	INC	G-10	136	-0-	136	136	27 1	109 2	Y	-0-			-0-
10	INC	G-10	258	-0-	258	394	35 1	223 2	Y	-0-			-0-
*11		522 N	128	-0-	-394	-0-	23 1	105 2	Y	-0-			-0-

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984												
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2370 X	1238	-0-	-1132	-0-	226	1	987	2	Y	23	3
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	25	9	1974	2	Y	15	1
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	17	9	1111	2	Y	19	-0-
09	INC G-10	2020	-0-	2020	2020	21	9	1549	2	Y	88	12
10	INC G-10	2156	-0-	2156	4176	374	1	1815	2	Y	52	6
*11	2500 N	2348	-0-	-152	4024	97	9	1892	2	Y	35	12

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082												
06	2160 X	163	-0-	-1997	-0-	30	1	133	2	Y	-0-	21
07	2232 X	1094	-0-	-1138	-0-	224	1	870	2	Y	-0-	21
08	1302 X	1164	-0-	-138	-0-	192	1	972	2	Y	-0-	21
09	INC G-10	783	-0-	783	783	152	1	631	2	Y	-0-	21
10	INC G-10	904	-0-	904	1687	122	1	782	2	Y	-0-	21
*11	2500 N	834	-0-	-1666	21	151	1	683	2	Y	-0-	21

GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638												
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	128	2	Y	34	26
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	37	9	101	2	Y	-0-	26
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	26	1	141	2	Y	-0-	26
09	INC G-10	196	-0-	196	196	28	1	137	2	Y	24	29
10	INC G-10	108	-0-	108	304	33	1	93	2	Y	-0-	29
*11	424 N	120	-0-	-304	-0-	26	9	98	2	Y	-0-	29

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
KOVAR OPERATING, LLC 448984												
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576												
06	DLQ G-10	4648	-0-	4648	29021	753	1	3288	2	Y	552	91
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29021	607	9			Y	-0-	91
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	29021					Y	-0-	91
09	1404	-0-	-0-	-1404	27617					Y	-0-	91
*10	37913	10296	-0-	-27617	-0-	1301	1	8301	2	Y	631	13
11	4650 #	3630	-0-	-1020	-0-	694	9	2592	2	Y	424	87

OIL AND GAS DIVISION

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
SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091 HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708													
06	45300 #	38197	-0-	-7103	-0-	540	1	36568	2	N	990	901 1	435
07	44113 #	39332	-0-	-4781	-0-	1089	9	37659	2	N	1014	1104 1	345
08	43617 #	38195	-0-	-5422	-0-	1115	9	36558	2	N	981	1078 1	247
09	40230 #	36328	-0-	-3902	-0-	1079	9	34729	2	N	963	731 1	478
10	41571 #	36307	-0-	-5264	-0-	540	1	34594	2	N	1050	1122 1	406
11	38190 #	33660	-0-	-4530	-0-	1059	9	31964	2	N	1051	1134 1	323

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
SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLERSON APACHE CORPORATION 027200 CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498													
06	480 N	321	-0-	-159	-0-	320	2	1	9	N	1		77
07	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-		77
08	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-		77
09	330 N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-		77
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2		79
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-		79

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
KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198													
06	1320 N	464	-0-	-856	-0-	458	2	6	9	N	5		60
07	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1143	2	10	9	N	9		69
08	1240 N	468	-0-	-772	-0-	465	2	3	9	N	3		72
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6		78
10	1147 N	582	-0-	-565	-0-	581	2	1	9	N	1		79
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-		79

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
SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082													
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		207
07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		207
08	341 X	47	-0-	-294	-0-	47	2			N	-0-		207
09	360 X	339	-0-	-21	-0-	337	2	2	9	N	2		209
10	434 X	275	-0-	-159	-0-	274	2	1	9	N	1		210
11	420 X	170	-0-	-250	-0-	168	2	2	9	N	2		212

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
SOMOS TRES (FRIO 14000) 84600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081 DAVIS BINTLIFF WELL #: 1 RRCID -> 247540 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368													
06	123441 R	123441	-0-	-0-	-0-	30	1	122126	2	N	1168	1106 1	307
07	126697 #	126025	-0-	-672	-0-	1285	9	31	1	N	1193	1215 1	285
08	126697 #	126155	-0-	-542	-0-	1312	9	31	1	N	1173	1221 1	237
09	DLQ G-10	122425	-0-	122425	122425	1290	9	31	1	N	1129	1049 1	317
*10	252191	125899	-0-	-126292	-0-	1242	9	31	1	N	1134	1227 1	224
*11	120365 R	120365	-0-	-0-	-0-	1247	9	30	1	N	1204	1061 1	367
						1324	9						

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
SILVER OAK ENERGY, LLC		781874									
ARCO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198364		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4462 - 4512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
TEXACO FEE 4598		WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY)		84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
SABRE OPERATING, INC.		742261									
KIRBY STEPHENSON		WELL #: 4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11774 - 11814	
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		141
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-		141
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		141
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-		141
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-		141
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2	N	-0-		141

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
T. P. RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
ACOCK OPERATING LIMITED		003596									
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642	
06	2310 X	885	-0-	-1425	-0-	868	2	17	9	Y	223
07	2387 X	931	-0-	-1456	-0-	923	2	8	9	Y	230
08	2635 X	1094	-0-	-1541	-0-	1093	2	1	9	Y	231
09	2550 X	19	-0-	-2531	-0-	13	2	6	9	Y	217
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3268	2	220	9	Y	81
11	1050 X	361	-0-	-689	-0-	350	2	11	9	Y	91

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
ACOCK OPERATING LIMITED BLACK STONE		003596												
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
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
06	1770 N	845	-0-	-925	-0-	800 2	45 9			N	41			416
07	1023 N	34	-0-	-989	-0-	33 2	1 9			N	1			417
08	2542 N	16	-0-	-2526	-0-	15 2	1 9			N	1	182 1		236
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	1			237
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	237 1		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1 8		-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
MUELLER EXPLORATION, INC. BP AMERICA PRODUCTION CO.		592650												
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
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
06	9510 #	2286	-0-	-7224	-0-	2134 2	152 9			N	138			302
07	7285 #	765	-0-	-6520	-0-	721 2	44 9			N	40	175 2		167
08	7285 #	5884	-0-	-1401	-0-	5821 2	63 9			N	57			224
09	6120 #	1463	-0-	-4657	-0-	1396 2	67 9			N	61			285
10	6231 #	1954	-0-	-4277	-0-	1734 2	220 9			N	200	456 2		29
*11	5700 #	3742	-0-	-1958	-0-	3643 2	99 9			N	90			119

PRIDE ENERGY COMPANY KIRBY LUMBER CO		677050					CNTY: HARDIN							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC BOYER, J. M. UNIT A		072716												
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004														

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4)		84697 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP BEN-VENISTE, RICHARD		003599												
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION PICA INVESTMENT		431135					CNTY: HARDIN							
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	197 1		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			74
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41			115
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49			164
11	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) SAMSON EXPLORATION, LLC BLACK STONE MINERALS "A"			84697 615 744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
BLACK STONE MINERALS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	183662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12238	- 12359
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 X	479	-0-	-31	-0-	19 69	1 9	391	2	N	63	108
07	713 X	579	-0-	-134	-0-	148 52	1 9	379	2	N	47	155
08	713 X	705	-0-	-8	-0-	100 64	1 9	541	2	N	58	213
09	690 X	494	-0-	-196	-0-	43 47	1 9	404	2	N	43	192 1 64
10	589 X	428	-0-	-161	-0-	18 67	1 9	343	2	N	61	125
11	690 X	312	-0-	-378	-0-	18 63	1 9	231	2	N	57	182
BLACK STONE MINERALS GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	188482	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	13570	PERF.12366	- 12486
06	4860 X	3169	-0-	-1691	-0-	134 218	1 9	2817	2	N	198	193 1 188
07	4495 X	3827	-0-	-668	-0-	1020 204	1 9	2603	2	N	185	193 1 180
08	4495 X	4011	-0-	-484	-0-	594 257	1 9	3160	2	N	234	192 1 222
09	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	293 285	1 9	2716	2	N	259	386 1 95
10	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	170 288	1 9	3222	2	N	262	195 1 162
11	3870 X	3021	-0-	-849	-0-	201 240	1 9	2580	2	N	218	195 1 185
BLACK STONE MINERALS GU 1			WELL #:	3	RRCID ->	189225	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	12605	PERF.12328	- 12423
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
DU JAY, JOYCE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12197	- 12342
06	1710 X	1166	-0-	-544	-0-	48 119	1 9	999	2	N	108	157
07	1581 X	1494	-0-	-87	-0-	384 130	1 9	980	2	N	118	193 1 82
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	486 182	1 9	2586	2	N	165	247
09	1530 X	1126	-0-	-404	-0-	98 125	1 9	903	2	N	114	192 1 169
10	1488 X	1231	-0-	-257	-0-	53 179	1 9	999	2	N	163	191 1 141
11	3030 X	1602	-0-	-1428	-0-	104 163	1 9	1335	2	N	148	194 1 95

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)
ACOCK OPERATING LIMITED
BLACK STONE GAS UNIT

84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
003596

WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	234	-0-	-126	-0-	233	2	1 9	Y	1		343
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1 9	Y	1		344
08	1550 N	375	-0-	-1175	-0-	373	2	2 9	Y	2		346
09	240 N	11	-0-	-229	-0-	4	2	7 9	Y	6	52 1	300
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1279	2	55 9	Y	50	304 1	46
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		46

SOUR LAKE, E. (9920)
PENWELL ENERGY, INC.
VASTAR FEE

84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
652943

WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	150	1	1776 2	N	-0-		53
07	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	155	1	1812 2	N	42		95
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	155	1	2073 2	N	17		112
09	1920 N	708	-0-	-1212	-0-	65	1	635 2	N	7		119
10	2015 N	885	-0-	-1130	-0-	90	1	795 2	N	-0-		119
11	1950 N	1365	-0-	-585	-0-	105	1	1209 2	N	46		165

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)
CIMAREX ENERGY CO.
CRISSEY, SHARON

84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
153438

WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	19470 X	18724	-0-	-746	-0-	1830	1	16635 2	N	235	193 1	119
07	19623 X	19013	-0-	-610	-0-	1891	1	16835 2	N	261	161 1	216
08	19623 X	18787	-0-	-836	-0-	1886	1	16596 2	N	277	394 1	75
09	18960 X	17937	-0-	-1023	-0-	1830	1	15831 2	N	251	193 1	132
10	19406 X	18436	-0-	-970	-0-	1883	1	16255 2	N	271	194 1	209
11	18720 X	17549	-0-	-1171	-0-	1830	1	15400 2	N	290	415 1	79

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7650 X	7486	-0-	-164	-0-	900	1	5495 2	N	992	773 1	398
07	7347 X	7264	-0-	-83	-0-	930	1	5347 3	N	897	1132 1	163
08	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	930	1	5591 3	N	1033	965 1	229
09	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	900	1	7033 3	N	889	779 1	339
10	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	926	1	6898 3	N	907	975 1	271
*11	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	890	1	6070 3	N	885	790 1	366

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
JACK KNIFE		WELL #: 2		RRCID -> 245420		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9841 - 9907			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	1966	1	11492	2	N	428	369 1	2 8 177
07	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	2046	1	11613	3	N	394	527 1	2 8 42
08	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	2035	1	11999	3	N	379	193 1	21 8 207
09	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	1975	1	11986	3	N	334	398 1	1 8 142
10	14384 X	14063	-0-	-321	-0-	2041	1	11669	3	N	321	389 1	74
11	13980 X	13805	-0-	-175	-0-	1966	1	11522	3	N	288	194 1	4 8 164
						471	9						
						433	9						
						417	9						
						367	9						
						353	9						
						317	9						

GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12169 - 12290			
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	1230	1	3816	2	N	580	567 1	237
07	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	802	1	3718	3	N	584	756 1	65
08	5921 X	5080	-0-	-841	-0-	465	1	3978	3	N	579	364 1	1 8 279
09	5730 X	5002	-0-	-728	-0-	450	1	3937	3	N	559	585 1	253
10	5921 X	4792	-0-	-1129	-0-	459	1	3685	3	N	589	580 1	262
11	5670 X	4336	-0-	-1334	-0-	448	1	3304	3	N	531	594 1	199
						638	9						
						642	9						
						637	9						
						615	9						
						648	9						
						584	9						

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10059 - 10079			
06	7230 X	5821	-0-	-1409	-0-	900	1	4525	2	N	360	355 1	6 8 311
07	7471 X	5177	-0-	-2294	-0-	930	1	4001	2	N	224	356 1	4 8 175
08	7471 X	4678	-0-	-2793	-0-	930	1	3356	2	N	356	346 1	35 8 150
09	6090 X	4131	-0-	-1959	-0-	899	1	2885	2	N	315	177 1	2 8 286
10	6293 X	3963	-0-	-2330	-0-	890	1	2886	2	N	170	175 1	281
11	5820 X	3699	-0-	-2121	-0-	880	1	2688	2	N	119	174 1	8 8 218
						396	9						
						246	9						
						347	9						
						187	9						
						131	9						

PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	390 1	1040 2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	403 1	1052 2	N	-0-	-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	403 1	1130 2	N	-0-	-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	390 1	1089 2	N	-0-	-0-
*10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	403 1	1156 2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	390 1	897 2	N	-0-	-0-

SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.)		84883 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
BSE PRODUCTION CO.		104965								
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 117536		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3315 - 3325		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 2		RRCID -> 196829		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3146 - 3150		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-	18
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	18
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	18
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18

DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918		
06	2610 X	2355	-0-	-255 B	-0-	2312 2	43 9	N	39	210
07	2697 X	2246	-0-	-451 B	-0-	2212 2	34 9	N	31	68
08	2542 X	2156	-0-	-386 B	-0-	2132 2	24 9	N	22	90
09	2460 X	2014	-0-	-446 B	-0-	2007 2	7 9	N	6	96
10	2939 X	2939	-0-	-0- B	-0-	2904 2	35 9	N	32	128
*11	2741 X	2741	-0-	-0- B	-0-	2704 2	37 9	N	34	162

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		
06	2010 #	1721	-0-	-289	-0-	1721 2		N	-0-	-0-
07	1817 R	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-	-0-
08	1829 #	1747	-0-	-82	-0-	1747 2		N	-0-	-0-
09	1770 #	1622	-0-	-148	-0-	1622 2		N	-0-	-0-
10	1829 #	1128	-0-	-701	-0-	1128 2		N	-0-	-0-
11	1770 #	1068	-0-	-702	-0-	1068 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-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-

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 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 4042 - 4046	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPANISH CAMP, SOUTH (3700)			84887 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
JMM ENERGY LLC			433110									
HLAVINKA			WELL #: 5		RRCID -> 222721		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3756 - 3757	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-
10	589 N	268	-0-	-321	-0-	268	2			N	-0-	-0-
11	540 N	240	-0-	-300	-0-	240	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)															
KINGWOOD EXPLORATION LLC															
GABRIELLE															
85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
467256															
WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032															
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	EOM BALANCE

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)															
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP															
CENTENNIAL UNIT															
85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
238095															
WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890															
06		3000 N	172	-0-	-2828	27177	75	2	97	9	N	88			308
07		3100 N	406	-0-	-2694	24483	312	2	94	9	N	85			393
08		3100 N	632	-0-	-2468	22015	526	2	106	9	N	96			489
09		3000 N	403	-0-	-2597	19418	326	2	77	9	N	70			559
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	19015					N	NO RPT			559
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	19015					N	NO RPT			559

SPLENDORA, E. (WILCOX A)															
TEXANA OPERATING COMPANY															
HIGHTOWER, L. P.															
85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
844253															
WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216															
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPLENDORA, E. (5700)															
TEXANA OPERATING COMPANY															
FRY & BISHOP															
85246 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
844253															
WELL #: 3 RRCID -> 198101 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5739 - 5743															
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294	191	1	249
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	374	1	63
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	183	1	122
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			187
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	377	1	58
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179			237

SPLENDORA, E. (5900)															
COMET OIL & GAS, INC.															
FRY & BISHOP															
85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
169600															
WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SPURGER (YEGUA #3A)		85415 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051										
ARCO STERNE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 3089 - 3863		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)		85446 250		ASSOCIATED		49B			CNTY: HARRIS			
CH4 ENERGY II, LLC		142195										
JAMES/FIELDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8612 - 8616		
06	5970 #	5284	-0-	-686	-0-	5265 2	19 9	N	17		117	
07	6176 R	6176	-0-	-0-	-0-	6176 2		N	-0-	5 5	112	
08	6169 #	5758	-0-	-411	-0-	5736 2	22 9	N	20	5 5	127	
09	5820 #	5268	-0-	-552	-0-	5238 2	30 9	N	27		154	
10	6169 #	5459	-0-	-710	-0-	5436 2	23 9	N	21		175	
11	5970 #	5958	-0-	-12	-0-	5947 2	11 9	N	10	5 5	180	

SRALLA ROAD (JACKSON 9050)		85446 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: HARRIS			
CH4 ENERGY II, LLC		142195										
S.J.R.A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141931		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8946 - 8956		
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-	5 5	25	
07	93 #	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-	2 5	23	
08	93 #	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-		23	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		23	
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		23	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		23	

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

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)		85717 120		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006													
STATE TRACT 52-S		WELL #:	1-U	RRCID ->	136473	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7861	-	7868		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)		85717 140		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006													
STATE TRACT 52-S		WELL #:	1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8265	-	8288		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		85724 140		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006													
STATE TRACT 51-S		WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958	-	8977		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STATE TRACT 60-S		WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263	-	8290		
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)		85724 145		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
HIGH ISLAND GAS LLC		385533													
STATE TRACT 60-S		WELL #:	5 L	RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8672	-	8688		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")		85726 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
BLACK POOL ENERGY, LP		072712													
S.T. 414-S S/2		WELL #:	1	RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9840	-	9882		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B)		85727 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC		237916										
S. T. 444-S UNIT		WELL #: 4-U		RRCID -> 142144		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7948 - 8106				
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
S. T. 444-S UNIT		WELL #: 1AL		RRCID -> 174788		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6710 - 6780				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ST. TR. 444-S (CRIS 54-1C)		85727 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC		237916										
S. T. 444-S UNIT		WELL #: 1AL		RRCID -> 159837		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6274 - 6813				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 444-S UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 188517		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7495 - 7670				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ST. TR. 444-S (CRIS 54-4A)		85727 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC		237916										
S. T. 444-S UNIT		WELL #: 1AL		RRCID -> 147188		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6896 - 6904				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ST. TR. 444-S (CRIS 54-5A)		85727 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC		237916										
S. T. 444-S UNIT		WELL #: 1AL		RRCID -> 142246		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6952 - 6972				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B)		85727 151		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC		237916											
S. T. 444-S UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 142145		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8140 - 8238			
M	O	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

S. T. 444-S UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 142527		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8675 - 8685			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A)		85727 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC		237916											
S. T. 444-S UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 142245		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 6156 - 6460			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STATE TRACT 444-S UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184671		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8058 - 8158			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

STATE TRACT 444-S UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186902		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 7294 - 7384			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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			
06	19680	X	17445	-0-	-2235	-0-	3012 1	14433 2	N	-0-		-0-	
07	19561	X	17565	-0-	-1996	-0-	2435 1	15130 2	N	-0-		-0-	
08	19561	X	16760	-0-	-2801	-0-	2385 1	14375 2	N	-0-		-0-	
09	18150	X	16450	-0-	-1700	-0-	3010 1	13440 2	N	-0-		-0-	
10	18507	X	16775	-0-	-1732	-0-	2563 1	14212 2	N	-0-		-0-	
11	17460	X	15843	-0-	-1617	-0-	4267 1	11576 2	N	-0-		-0-	

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1ST RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M	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
*04	12480	498	-0-	-11982	-0-	453	3	45	9	N	41		424
*05	12896	1161	-0-	-11735	-0-	1161	3			N	-0-		424
*06	12480	100	-0-	-12380	-0-	100	3			N	-0-		424
*07	12896	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-		424
*08	12896	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-	321 1	103
*09	12480	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-		103
10	0	44	-0-	44	44	44	3			N	-0-		103
11	0	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-		103

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5070 X	5051	-0-	-19	-0-	32	1	5019	2	N	-0-		396
07	5735 X	5378	-0-	-357	-0-	33	1	5345	2	N	-0-		396
08	5735 X	4568	-0-	-1167	-0-	29	1	4533	2	N	5		401
09	5550 X	4479	-0-	-1071	-0-	29	1	4450	2	N	-0-		401
10	5580 X	5369	-0-	-211	-0-	34	1	5335	2	N	-0-	164 1	237
11	5190 X	4588	-0-	-602	-0-	29	1	4559	2	N	-0-		237

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

PULS OPERATING COMPANY 682775 CNTY: JEFFERSON
 HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

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

STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JEFFERSON																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074517 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7161 - 7188																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	5833	-0-	5833	B	5833	5824	2	9	9	Y	8			8

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990																
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285																
06		540 N	23	-0-	-517	B	-0-	5	1	18	3	N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			25
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			25

HOME PETROLEUM CORP. 396852																
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156																
06		17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*11		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-			-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)			86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368									
GREEN, BETTIE C.			WELL #: 3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
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
							CODE	CODE	CODE	M		
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STOWELL (5300)			86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PULS OPERATING COMPANY			682775									
WALLER, THOMAS F.			WELL #: 6		RRCID -> 093463		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 5287 - 5289	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172

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

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

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL, N. (DISCORBIS)		86431 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
ACOCK OPERATING LIMITED		003596								
DOORNBOS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 183004		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1920 #	1814	-0-	-106	-0-	1805 2	9 9	N	8	48
07	2680 R	2680	-0-	-0-	-0-	2663 2	17 9	N	15	63
08	3171 R	3171	-0-	-0-	-0-	3154 2	17 9	N	15	21
09	1800 #	1506	-0-	-294	-0-	1500 2	6 9	N	5	26
10	2666 #	534	-0-	-2132	-0-	530 2	4 9	N	4	30
11	3060 #	-0-	-0-	-3060	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	162

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

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-	100 1	2082 2	N	82	122
						90 9				
07	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	100 1	2399 2	N	103	225
						113 9				
08	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	100 1	2425 2	N	96	139
						106 9				
09	3333 R	3333	-0-	-0-	-0-	100 1	3095 2	N	125	78
						138 9				
10	3853	3853	-0-	-0-	-0-	100 1	3608 2	N	132	210
						145 9				
*11	2859 R	2859	-0-	-0-	-0-	100 1	2625 2	N	122	140
						134 9				

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

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

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

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

SUBLIME (WILCOX 9500)			86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC. HAINES			127449		WELL #: A 3		RRCID -> 198107	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9412	- 9446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	1260 X	1042	-0-	-218	-0-	516 1	522 2	N	4			211
07	1302 X	1	-0-	-1301	-0-	4 9		N				211
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	1 1		N	NO RPT			211
09	1260 X	51	-0-	-1209	-0-		11 9	N	10			10
10	1302 X	42	-0-	-1260	-0-	40 1	2 9	N	2			12
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			12

MAGNUM PRODUCING, LP			521516		WELL #: 1		RRCID -> 161374	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 10807	PERF. 9418	- 9452	
JOHNSON, B. A. 'E' GU												
06	870 N	613	-0-	-257	-0-	24 1	589 2	N	-0-			41
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	10 1	537 2	N	-0-			41
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	27 1	775 2	N	-0-			41
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	23 1	792 2	N	-0-			41
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			41
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	737 2		N	-0-			41

SUBLIME (8500)			86862 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC			506578		WELL #: 2A		RRCID -> 196981	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 8485	- 8490	
TOWNSEND-UNDERWOOD												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			125
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57 1		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68

SUBLIME, N. (9850)			86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC			506578		WELL #: 1		RRCID -> 201729	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10613	PERF.10126	- 10146	
ALBERT II-1												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)			86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER		
WILDHORSE RESOURCES, LLC			923451		WELL #: 1		RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11225	- 11290	
SUTTON												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

MOONEY			WELL #: 1		RRCID -> 182836	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11279	PERF.11158	- 11186			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR

WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF. 11420 - 11426

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

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

GRANT, JOHN F. 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V.

WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	87	2	N	186	244	1			90
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	205	9	98	1	N	112	83	1			119
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	123	9	24	1	N	90					209
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	99	9	233	1	N	36	80	1			165
*10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	40	9	301	1	N	26					191
11	180 N	90	-0-	-90	-0-	50	2	40	9	N	36					227

SUGAR VALLEY (CAYCE) 86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT A UNIT -B-

WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579

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

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			82
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28			110
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			124

THOMASSON, SADIE E.		86960 369		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
PIERCE ESTATE		195806		WELL #: 1		RRCID -> 197764		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 9,000)		86960 369		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CYPRESS PRODUCTION, INC.		195806		WELL #: 1		RRCID -> 175341		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 886 - 9031				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2007														

PIERCE ESTATE		177936		RRCID -> 177936		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8950 - 9016						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2007														

PIERCE ESTATE		224241		RRCID -> 224241		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9012 - 9018						
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2012 - P&A 12-31-2012														

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)		86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10456 - 10478				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8853 - 8863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

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

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
BRAMAN -C-			WELL #:	17	RRCID ->	265901	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8621 - 8624

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	Y	-0-
08		372 #	52	-0-	-320	-0-	13	1	39	2	Y	-0-
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-
*10		179 R	179	-0-	-0-	-0-	59	2	120	9	Y	109
*11		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
OAK ENERGY, LLC			617101									
CULBERTSON, W. J. -A-			WELL #:	3	RRCID ->	067117	COMPL. DATE	06/22/1976	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	N/A

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438									
MILLBERGER			WELL #:	2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9440 - 9449

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC		617101									
BOULDIN-TAY OUI		WELL #: 1		RRCID -> 054920		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOULDIN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237				
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		72	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		72	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72	
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-	16	0	56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC		617101									
BRAMAN "C"		WELL #: 30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC		617101									
GRANT, JOHN F.		WELL #: 14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 10,900)		86965 633		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190										
S LINNVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 255246		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10660 - 10670				
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		65	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	9	74	1	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050)		86965 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093									
J. L. EVANS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 264337		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9986 - 9992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	2763	-0-	2763	22720	2751 2	12 9	N	11	44
07	DLQ	G-10	3878	-0-	3878	26598	3860 2	18 9	N	16	60
08	DLQ	G-10	3462	-0-	3462	30060	3448 2	14 9	N	13	73
*09		34135	4075	-0-	-30060	-0-	4055 2	20 9	N	18	91
10		5487 #	3630	-0-	-1857	-0-	3621 2	9 9	N	8	99
11		3750 #	1730	-0-	-2020	-0-	1723 2	7 9	N	6	105

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS		779259									
TAYLOR		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11270 - 11433	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	398
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	398
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	398
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	398
10		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		Y	-0-	255
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	255

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA E & P, LLC		844133									
SUGAR VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12		0	33258	-0-	33258	35325	32790 3	468 9	N	425	248
01		0	34771	-0-	34771	70096	34319 3	452 9	N	411	97
02		0	28611	-0-	28611	98707	28244 3	367 9	N	334	249
03		0	29465	-0-	29465	128172	29085 3	380 9	N	345	229
04		0	22334	-0-	22334	150506	22031 3	303 9	N	275	139
05		0	19636	-0-	19636	170142	19380 3	256 9	N	233	195
06		0	14520	-0-	14520	184662	14315 3	205 9	N	186	204
07		0	9882	-0-	9882	194544	9755 3	127 9	N	115	142
08		0	9894	-0-	9894	204438	9755 3	139 9	N	126	84
09		0	11327	-0-	11327	215765	11177 3	150 9	N	136	220
10		0	11523	-0-	11523	227288	11377 3	146 9	N	133	175
11		0	NO RPT	-0-	-0-	227288			N	NO RPT	175

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451									
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788		PERF.15194 - 15242	
06		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	1094 1	12388 3	N	123	225
07		13330 X	11780	-0-	-1550	-0-	965 1	10695 3	N	109	132
08		16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	1202 1	14866 3	N	135	267
09		15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	1179 1	14578 3	N	135	210
10		14198 X	13937	-0-	-261	-0-	1167 1	12620 3	N	136	157
11		14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-			N	NO RPT	157

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.// 87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451										
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	976 1	9035 3	N	156	202 1	129
							172 9					
07		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	900 1	7799 3	N	143		272
							157 9					
08		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1054 1	9245 3	N	167	201 1	238
							184 9					
09		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	1021 1	8998 3	N	166	195 1	209
							183 9					
*10		10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	1060 1	9327 3	N	171	202 1	178
							188 9					
11		6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			N	NO RPT		178

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378			
06		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	388 1	1537 3	N	32		143
							35 9					
07		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	300 1	1174 3	N	7		150
							8 9					
08		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	329 1	1252 3	N	8		158
							9 9					
09		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	545 1	1470 3	N	3		161
							3 9					
*10		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	487 1	1523 3	N	20		181
							22 9					
11		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		181

HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916			
06		23610 X	21981	-0-	-1629	-0-	1304 1	20641 3	N	33		122
							36 9					
07		24397 X	17338	-0-	-7059	-0-	1163 1	16129 3	N	42		164
							46 9					
08		24397 X	22368	-0-	-2029	-0-	1387 1	20941 3	N	36		200
							40 9					
09		22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	1322 1	21598 3	N	37		237
							41 9					
10		23188 X	22814	-0-	-374	-0-	1391 1	21373 3	N	45	188 1	94
							50 9					
11		21990 X	NO RPT	-0-	-21990	-0-			N	NO RPT		94

OIL AND GAS DIVISION

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451								
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	24300 X	23893	-0-	-407	-0-	1299 1	22309 3	N	259	188 1	248	
07	25110 X	22061	-0-	-3049	-0-	285 9	20521 3	N	279	393 1	134	
08	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	1233 1	23565 3	N	297	195 1	236	
09	24240 X	23396	-0-	-844	-0-	307 9	21719 3	N	273	378 1	131	
10	24676 X	23440	-0-	-1236	-0-	1377 1	21656 3	N	342	203 1	270	
11	24510 X	NO RPT	-0-	-24510	-0-	300 9		N	NO RPT		270	
						376 9						

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376
06	120 X	105	-0-	-15	-0-	1 1	104 3	N	-0-		25	
07	124 X	79	-0-	-45	-0-	1 1	78 3	N	-0-		25	
08	124 X	116	-0-	-8	-0-	1 1	115 3	N	-0-		25	
09	120 X	118	-0-	-2	-0-	1 1	117 3	N	-0-		25	
10	124 X	117	-0-	-7	-0-	1 1	116 3	N	-0-		25	
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		25	

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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		80	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		81	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		82	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		83	

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
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-	
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-	
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		N	-0-		-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)		87570 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	254091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	14005	PERF.11296	- 11316
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-	
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-	
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-	
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-	

SWEENEY (11,250)		87570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
REYNOLDS GAS UNIT B		WELL #:	1	RRCID ->	208872	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11411 - 11434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTS, J. W.		87570 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
		WELL #:	1	RRCID ->	233355	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11164 - 11224
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SWEENEY (11,600)		87570 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	067131	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	14005	PERF.11634 - 11680
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SWORD (YEGUA -A-)		87790 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055								
KREBS		WELL #:	1 C	RRCID ->	206755	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9140 - 9205
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		84

STATE OF TEXAS		87790 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		WELL #:	1	RRCID ->	213525	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9239	PERF. 9094 - 9102
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		127
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		127
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		127
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		127
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		127
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		127

CITY OF HOUSTON		87570 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
		WELL #:	1	RRCID ->	265470	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9204 - 9207
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

TAIT (WILCOX 9,900) 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT WELL #: 1 RRCID -> 215608 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942

06		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15040	2	535	9	N	486	565	1	136
07		16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	16129	2	515	9	N	468	556	1	48
08		15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	15499	2	444	9	N	404	382	1	70
09		14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	14476	2	430	9	N	391	369	1	92
10		13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	12986	2	349	9	N	317	195	1	214
*11		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10604	2	323	9	N	294	384	1	124

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

06		510 N	410	-0-	-100	-0-	120	1	284	2	Y	5	13	1	4
07		744 N	670	-0-	-74	-0-	130	1	531	2	Y	8			12
08		558 N	407	-0-	-151	-0-	76	1	323	2	Y	7	13	1	6
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	105	1	446	2	Y	8			14
10		682 N	492	-0-	-190	-0-	94	1	389	2	Y	8	13	1	9
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	69	1	328	2	Y	11	11	1	9

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

06		2730 X	1747	-0-	-983	-0-	517	1	1217	2	Y	12	24	1	7
07		2821 X	1339	-0-	-1482	-0-	261	1	1067	2	Y	10			17
08		2418 X	1262	-0-	-1156	-0-	239	1	1010	2	Y	12	20	1	9
09		1740 N	1140	-0-	-600	-0-	215	1	912	2	Y	12			21
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	359	1	1489	2	Y	15	21	1	15
*11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	344	1	1631	2	Y	27	23	1	19

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		676073									
TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914	- 10078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	260	1	612	2	Y	25	57 1	16
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	28	9	207	1	Y	34		50
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	37	9	158	1	Y	34	57 1	27
09	900 N	769	-0-	-131	-0-	140	1	592	2	Y	34		61
10	1085 N	652	-0-	-433	-0-	37	9	119	1	Y	37	57 1	41
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	41	9	205	1	Y	60	56 1	45
						66	9						

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

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)				88304 242	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
ABSHIER		WELL #:		1	RRCID -> 213831	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH 13224		PERF.12788	- 12952		
06	36510 X	32253	-0-	-4257	-0-	295	1	31506	2	N	411	578 1	67
07	40052 X	21759	-0-	-18293	-0-	452	9	301	1	N	214	206 1	75
08	40052 X	27396	-0-	-12656	-0-	235	9	291	1	N	327	180 1	222
09	33600 X	25385	-0-	-8215	-0-	360	9	270	1	N	301	368 1	155
10	34720 X	10889	-0-	-23831	-0-	331	9	233	1	N	106		261
11	32250 X	27736	-0-	-4514	-0-	117	9	297	1	N	498	552 1	207
						548	9						

OIL AND GAS DIVISION

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) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	11130 X	8789	-0-	-2341	-0-	170 1 151 9	8468 2	N	137 1 8	331
07	10726 X	5163	-0-	-5563	-0-	121 1 140 9	4902 2	N	127 194 1	264
08	10726 X	6898	-0-	-3828	-0-	133 1 107 9	6658 2	N	97	361
09	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	246 1 144 9	15018 2	N	131 206 1	286
*10	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	279 1 144 9	14242 2	N	131 211 1 1 8	205
11	8790 X	6945	-0-	-1845	-0-	159 1 138 9	6648 2	N	125 186 1	144

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	1 1 35 9	316 2	N	32	162
07	837 N	329	-0-	-508 B	-0-	2 1 14 9	313 2	N	13	175
08	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	2 1 22 9	638 2	N	20	195
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 585 N	585	-0-	-0- B	-0-	1 1 19 9	565 2	N	17	212
10	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	2 1 22 9	841 2	N	20	232
*11	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	2 1 19 9	787 2	N	17	249

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

06	3588 N	3588	-0-	-0- B	-0-	3 1 57 9	3528 2	N	52	159
07	2077 N	996	-0-	-1081 B	-0-	3 1 32 9	961 2	N	29	188
08	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	4 1 113 9	2264 2	N	103 197 1	94
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3244 N	3244	-0-	-0- B	-0-	4 1 73 9	3167 2	N	66	160
10	3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	4 1 72 9	3493 2	N	65	225
*11	3461 N	3461	-0-	-0- B	-0-	4 1 109 9	3348 2	N	99 190 1	134

TARPON SW 88380 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
STATE TRACT 341 WELL #: 1 RRCID -> 236337 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6604 - 6636

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

OIL AND GAS DIVISION

TAVENER (COOK MTN. 7950) 88470 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
VORPHAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085532 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7964 - 7982

M O	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

TAVENER (FRIO 4400) 88470 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
HOLMES ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217294 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4482 - 4485

M O	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, E. (10,130) 88502 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
HEBERT, B. C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193923 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8724 - 8730

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

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF. 12142 - 12156

M O	ALLOW CODE	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	80820	80820	-0-	-0-	-0-	300	1	73279	2	N	6583	7173	1 1 8	426
						7241	9							
07	82384	82384	-0-	-0-	-0-	307	1	74055	2	N	7293	7430	1	289
						8022	9							
08	80942	80942	-0-	-0-	-0-	307	1	72443	2	N	7447	6873	1	863
						8192	9							
09	79474	79474	-0-	-0-	-0-	300	1	71866	2	N	6644	6891	1	616
						7308	9							
*10	84007	84007	-0-	-0-	-0-	310	1	75566	2	N	7392	7280	1	728
						8131	9							
*11	77564	77564	-0-	-0-	-0-	294	1	70054	2	N	6560	7281	1	7
						7216	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THEUVENINS CREEK, 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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
CAPROCK OPERATIONS INC.		130478									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #: 1 T		RRCID -> 045117		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A	
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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				
05	15469	14307	-0-	-1162	-0-	30	1	11215	3	N	2784	2326	1	458
						3062	9							
06	14970	13713	-0-	-1257	-0-	30	1	10814	3	N	2608	2863	1	203
						2869	9							
07	15469	9729	-0-	-5740	-0-	30	1	6426	3	N	2975	2801	1	377
						3273	9							
08	15469	8247	-0-	-7222	-0-	497	1	5737	3	N	1830	1953	1	254
						2013	9							
09	14970	9480	-0-	-5490	-0-	410	1	5895	3	N	2886	2667	1	473
						3175	9							
10	15469	4092	-0-	-11377	-0-	205	1	1999	3	N	1716	1687	1	502
						1888	9							
11	14970	7828	-0-	-7142	-0-	358	1	5080	3	N	2173	2430	1	245
						2390	9							

THOMAS (2250)		89432 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900									
THEUMAN, M. C.		WELL #: 2		RRCID -> 255311		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 7247		PERF. 2324 - 2345	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.		89525 001 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
		WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.				WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.				WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168 - 4193			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, T. R.				WELL #:	14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2928 - 2942			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2540 - 2548			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #:	101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3209 - 3223			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIOCENE 3 GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	2632 - 2646			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3372 - 3387			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 3158 - 3168			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554 PERF. 2804 - 2814			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3360 - 3379			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		48	RRCID ->	161556	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5067 - 5079			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161639	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5330 PERF. 4824 - 4884			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 4850 - 4931
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861 - 4943
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273 - 2275
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		93	RRCID ->	169780	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 2952 - 2980
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
GEORGE, A. P.		WELL #:		11	RRCID ->	172792	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 2416 - 2418
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2013	- PLUGGED 06-06-2013						

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		58	RRCID ->	200361	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4913 - 4962	
06		450 X	237	-0-	-213	-0-	64 1	51 2	N	110	85 1	48
							1 4	121 9				
07		279 X	203	-0-	-76	-0-	41 1	22 2	N	127		175
							140 9					
08		310 X	248	-0-	-62	-0-	28 1	1 2	N	199	170 1	204
							219 9					
09		300 X	149	-0-	-151	-0-	16 1	133 9	N	121	171 1	154
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	7 1	168 9	N	153	167 1	140
*11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	13 1	364 9	N	331	174 1	297

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		30 F	RRCID ->	200966	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	5461	PERF. 3389 - 3393	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 - 2909	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 - 2918	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 - 3458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472 - 3476	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	84 1	66 2		N	-0-		1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	61 1	31 2		N	-0-		1
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	48 1	2 2		N	-0-		1
09	150 N	61	-0-	-89	-0-	59 1	1 2		N	-0-		1
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	59 1	2 2		N	-0-		1
*11	60 N	53	-0-	-7	-0-	51 1	2 2		N	-0-		1
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 - 2414	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 - 4880	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780 - 2787	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		94	RRCID ->	263274	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1728 - 1732	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 - 4360	
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

THOMPSON, NORTH		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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL -B-		89530 001 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
WELL #: 6		RRCID -> 067929		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 5410		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 075922		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 5448		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS, J.H.P.		WELL #: 26		RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4926 - 4936		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 4956 - 4964		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 21 L		RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5154 - 5160		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 081920		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 4050 - 4078		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 110531		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 5056 - 5062		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3912 - 3921

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

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

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: RRCID -> 265547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12640 - 12708

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. 295861
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

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

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

 THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 GORKA-GEORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 225929 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4018 - 4024

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

 GORKA-GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 231720 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4018 - 4032

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

 GORKA, JIM WELL #: 1 RRCID -> 232400 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4011 - 4024

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

 GORKA-GEORGE GU WELL #: 3 RRCID -> 232503 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4006 - 4018

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

 THURSDAY (WOODBINE) 89824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 EMERALD OIL & GAS LC 250964

	WELL #:	1	RRCID ->	066101	COMPL. DATE	02/06/1976	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8966	-	8972	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581

	WELL #:	1	RRCID ->	208298	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	8486	-	8527	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TIDEHAVEN (9,400 FRIO) 89826 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 265028 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9340 - 9350

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

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9390 #	8969	-0-	-421	-0-	8943	2	26	9	N	24			185
*07	9858 #	8305	-0-	-1553	-0-	8090	2	215	9	N	195	187	1	193
08	9765 #	9143	-0-	-622	-0-	9034	2	109	9	N	99	188	1	104
09	8700	7739	-0-	-961	-0-	7625	2	114	9	N	104			208
*10	8990	7766	-0-	-1224	-0-	7647	2	119	9	N	108	188	1	128
11	8700	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-			-0-

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2670 #	2331	-0-	-339	-0-	2285	2	46	9	N	42			188
*07	2325 #	2202	-0-	-123	-0-	2156	2	46	9	N	42			230
08	2325 #	2004	-0-	-321	-0-	1964	2	40	9	N	36	189	1	77
09	2310 #	1995	-0-	-315	-0-	1955	2	40	9	N	36			113
*10	2418 #	2030	-0-	-388	-0-	1984	2	46	9	N	42			155
11	2340 #	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
 HEFFELFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6090 #	4795	-0-	-1295	-0-	210	1	4540	2	N	41			90
07	5983 #	4699	-0-	-1284	-0-	210	1	4445	2	N	40			130
08	5704 #	4543	-0-	-1161	-0-	210	1	4290	2	N	39			169
09	5280 #	4186	-0-	-1094	-0-	210	1	3939	2	N	34			203
10	5146 #	4201	-0-	-945	-0-	210	1	3948	2	N	39	179	1	63
11	4800 #	3649	-0-	-1151	-0-	210	1	3399	2	N	36			99

TIDEHAVEN, W (ANOM 1) 89873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 243575 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9692

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

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

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

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
 KRESCENT ENERGY BP AMERICA A-740 WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		16957	16957	-0-	-0-	-0-	16558	2	399	9	Y	363	417	1			302
07		8482	8482	-0-	-0-	-0-	8465	2	17	9	Y	15	202	1			115
08		36924	36924	-0-	-0-	-0-	36626	2	298	9	Y	271	386	1			-0-
09		42128	42128	-0-	-0-	-0-	40841	2	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
10		41315	41315	-0-	-0-	-0-	40292	2	1023	9	Y	930	930	1			-0-
*11		36302	36302	-0-	-0-	-0-	35594	2	708	9	Y	644	644	1			-0-

BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

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

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

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

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

TOMBALL
TORTUGA OPERATING COMPANY
SCHULTZ, E. "A"

//CONT.// 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
//CONT.// 862750
WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
08		62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (COCKFIELD)
GALLOWAY ENERGY CO.
BAKER, W. W.

90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
293303
WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

TORTUGA OPERATING COMPANY
BURKETT, JEWELL H.

862750
WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

06	2220 N	1210	-0-	-1010	-0-	1210	2		N	-0-		26
07	2232 N	1565	-0-	-667	-0-	1562	2	3 9	N	3		29
08	1395 N	420	-0-	-975	-0-	420	2		N	-0-		29
09	1200 N	238	-0-	-962	-0-	238	2		N	-0-		29
10	1550 N	208	-0-	-1342	-0-	208	2		N	-0-		29
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		29

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
TOMBALL GU 2

90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
019752
WELL #: 20 RRCID -> 100307 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268

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

BAKER, W. W.

WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	290	1	552	2	N	-0-	88
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	675	1	213	2	N	-0-	88
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	694	1	209	2	N	-0-	88
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	88
*10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	230	1	804	2	N	-0-	88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	88

TORTUGA OPERATING COMPANY
TOMBALL GU 8

862750
WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-	-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750												
PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-		147
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		147
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		147
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		147
10		1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2	N	-0-		147
11		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1050 N	920	-0-	-130	-0-	920	3	N	-0-		-0-
07		1116 N	896	-0-	-220	-0-	896	3	N	-0-		-0-
08		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3	N	-0-		-0-
09		930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3	N	-0-		-0-
10		899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3	N	-0-		-0-
11		960 N	910	-0-	-50	-0-	910	3	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		1440 #	698	-0-	-742	-0-	698	2	N	-0-		167
07		1209 #	679	-0-	-530	-0-	679	2	N	-0-		167
08		1116 #	774	-0-	-342	-0-	774	2	N	-0-		167
09		1050 #	895	-0-	-155	-0-	895	2	N	-0-		167
10		1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		167
11		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

TOMBALL GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 190128 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5478 - 5516												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
07		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-		-0-
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
10		527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3	N	-0-		-0-
11		570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3	N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516										
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506										
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS										
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707										
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 20 RRCID -> 148471 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5460 - 5468										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507										
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) //CONT.// 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2	N	-0-		-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

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

TOMBALL (KOBBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 TOMBALL G U 2 WELL #: 16 RRCID -> 091137 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5427 - 5449

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

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

06	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-		-0-
07	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		-0-
08	1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
09	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		-0-
10	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-		-0-
11	1890 #	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (KOBBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS																	
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750																	
LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488																	

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

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449																	

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

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404																	

06	360	#	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					70
07	372	#	100	-0-	-272	-0-	100	2			N	-0-					70
08	341	#	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					70
09	330	#	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					70
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					70

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585																	

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																	
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																	
TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941																	

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (MICHEL)
TANDEM ENERGY CORPORATION
TOMBALL GAS UNIT NO. 9

90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
835707
WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3300 #	2899	-0-	-401	-0-	1947	3	952	9	N	865	116
07	3410 #	2778	-0-	-632	-0-	1828	3	950	9	N	864	184
08	3348 #	3012	-0-	-336	-0-	2009	3	1003	9	N	912	261
09	2940 #	2836	-0-	-104	-0-	1878	3	958	9	N	871	283
10	3038 #	2969	-0-	-69	-0-	1992	3	977	9	N	888	308
11	2910 #	2850	-0-	-60	-0-	1895	3	955	9	N	868	308

TOMBALL (MIOCENE 9)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
TOMBALL GU 1

90620 414 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
019752
WELL #: 20 RRCID -> 131583 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 1809 - 1814

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 30)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
TOMBALL GU 1

90620 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
019752
WELL #: 11 RRCID -> 053089 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 5568 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 1450)
TORTUGA OPERATING COMPANY
BRAUTIGAM GAS UNIT

90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
862750
WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518

06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAGNOLIA REALTY

WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 1650)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
TOMBALL GU 2

90620 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
019752
WELL #: 25 RRCID -> 138417 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 1758 - 1767

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
DOEGE, E.		WELL #:	5	RRCID ->	173482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5596 PERF. 1736 - 1760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
MARTENS, HULDA		WELL #:	2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678 PERF. 1735 - 1745
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	Y	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	Y	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	Y	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
TREICHEL, F.		WELL #:	7	RRCID ->	186168	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5607 PERF. 1794 - 1802
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	337	1	640	2
07	3100 N	4912	-0-	1812	1812	3732	1	1180	2
08	3100 N	3826	-0-	726	2538	2986	1	840	2
09	3000 N	1041	-0-	-1959	579	565	1	476	2
10	992	-0-	-0-	-992	-0-				
11	960	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT

TOMBALL (MIOCENE 2040)		90620 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
TOMBALL GAS UNIT #2		WELL #:	17	RRCID ->	186954	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 2050 - 2053
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
TOMBALL G U 2		WELL #:	22	RRCID ->	137362	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	5595 PERF. 1602 - 1610
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:	3	RRCID ->	171454	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 2522 - 2528
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TOMBALL (MIOCENE 2400)		//CONT.//		90620 529	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID ->	213934	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	2548 - 2556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		420 #	274	-0-	-146	-0-	274 2	N	-0-			-0-
07		403 #	281	-0-	-122	-0-	281 2	N	-0-			-0-
08		403 #	296	-0-	-107	-0-	296 2	N	-0-			-0-
09		330 #	295	-0-	-35	-0-	295 2	N	-0-			-0-
10		341 #	280	-0-	-61	-0-	280 2	N	-0-			-0-
11		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)				90620 552	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
PETRICH, THERESA		WELL #:		1	RRCID ->	105887	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	2610 - 2620

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HIRSCH, WM				WELL #:	1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 2708 - 2712

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)				90620 553	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
SCHERER, W. B.		WELL #:		9	RRCID ->	160023	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	2726 - 2731

06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-			-0-
09		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2	Y	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
HILLEGEIST, E		WELL #:		1	RRCID ->	118162	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2860 - 2863

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF. 3214 - 3220

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		99 N	99	-0-	-0-			34 1		65 2	N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-			55 1		17 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90						N	-0-			-0-
*10		98 N	98	-0-	-0-			22 1		76 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT #2			WELL #:	1D	RRCID ->	193084	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 3366 - 3368				
06		63 N	63	-0-	-0-			22 1		41 2	N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0-			53 1		17 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60						N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)			90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752												
TOMBALL GU 1			WELL #:	24	RRCID ->	137376	COMPL. DATE	02/18/1991	TOTAL DEPTH	5564	PERF. 3394 - 3412				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMBALL GU 2			WELL #:	7	RRCID ->	173480	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 3420 - 3424				
06		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
FARIS, C. P.			WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3660 - 3718				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA			WELL #:	2	RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 3460 - 3470				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 TOMBALL G U 2 WELL #: 19 RRCID -> 052223 COMPL. DATE 12/31/1968 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5462 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MARTENS, HULDA WELL #: RRCID -> 069380 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 5678 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/1995

HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
TOMBALL GAS UNIT 2		WELL #:	1X	RRCID ->	173583	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4032 - 4038	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MAGNOLIA REALTY		3								
		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 3922 - 3930	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (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	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	23
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-	23
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-	23
09	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	2	Y	-0-	23
10	DLQ G-10	713	-0-	713	1060	713	2	Y	-0-	23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1060			Y	NO RPT	23

KOBS A		862750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
		3								
		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717 PERF. 8815 - 8835	
06	660 X	193	-0-	-467	-0-	193	2	Y	-0-	71
07	310 X	211	-0-	-99	-0-	211	2	Y	-0-	71
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-	71
09	DLQ G-10	362	-0-	362	362	362	2	Y	-0-	71
10	DLQ G-10	779	-0-	779	1141	742	2	Y	34	105
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1141			Y	NO RPT	105

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

06	60 X	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-	17
07	62 X	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-	17
08	62 X	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-	17
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-	17
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	22 2	N	101	118
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	118

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 9 WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

06	1680 #	1522	-0-	-158	-0-	1522 3	N	-0-	-0-
07	1736 #	1361	-0-	-375	-0-	1361 3	N	-0-	-0-
08	1736 #	1596	-0-	-140	-0-	1596 3	N	-0-	-0-
09	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-	-0-
*10	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-	-0-
*11	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1695 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GATHER 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		180 N	64	-0-	-116	-0-		40	2	24	9	N	22	221
07		155 N	103	-0-	-52	-0-		64	2	39	9	N	35	256
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-		76	2	15	9	N	14	270
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-		82	2	19	9	N	17	287
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-		88	2	13	9	N	12	299
*11		233 N	233	-0-	-0-	-0-		81	2	152	9	N	138	437

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

06	3330	X	2817	-0-	-513	-0-		2783	2	34	9	N	31	260
07	3286	X	2859	-0-	-427	-0-		2844	2	15	9	N	14	274
08	3286	X	2737	-0-	-549	-0-		2671	2	66	9	N	60	156
09	3000	X	2663	-0-	-337	-0-		2621	2	42	9	N	38	194
10	2914	X	2779	-0-	-135	-0-		2735	2	44	9	N	40	234
11	2820	X	2696	-0-	-124	-0-		2564	2	132	9	N	120	354

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		184
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	8	167	25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-		628	2	41	9	N	37	62
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		862	2	152	9	N	138	200

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

06	1410	X	1231	-0-	-179	-0-		1216	2	15	9	N	14	108
07	1457	X	1274	-0-	-183	-0-		1260	2	14	9	N	13	121
08	1426	X	1352	-0-	-74	-0-		1343	2	9	9	N	8	129
09	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-		1311	2	13	9	N	12	141
10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-		1402	2	13	9	N	12	153
*11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-		1417	2	36	9	N	33	186

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRESSELER, LILLIE			WELL #: 2	RRCID -> 063830	COMPL. DATE 09/23/1973	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4363	- 4366		
06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COLEMAN O/A,C.L.			WELL #: 2	RRCID -> 109010	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4362	- 4370		
06		30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2	-0-
07		31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	-0-
08		31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17	2	-0-
10		31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2	-0-
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRESSELER, LILLIE			WELL #: 1	RRCID -> 180658	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 4420	- 4424		
06		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	-0-
11		10 N	NO RPT	-0-	-10	B	-0-	N	NO RPT	-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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	178	101
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	149	76
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	76
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	76
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	76
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	28	104

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			
06		360 N	-0-	-0-	-360		-0-	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
WEGENHOFT, I. W.		WELL #:	1	RRCID ->	141967	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 3072 - 3190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT		697952										
		WELL #:	1	RRCID ->	163002	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 2965 - 2968		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREASURE ISLE (ALIBEL)		91016 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
REEF EXPLORATION, L.P.		697952										
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:	2S	RRCID ->	155088	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13136 - 13158		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		8R		RRCID ->		184768		COMPL. DATE		07/20/2001		TOTAL DEPTH		13508		PERF.13298 - 13318	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT										
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013																			

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
REEF EXPLORATION, L.P.		697952										
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	152241	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	17540	PERF.11630 - 11770		
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	43 1	2131 2	Y	-0-		-0-
07		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	53 1	2637 2	Y	-0-		-0-
08		2759 N	779	-0-	-1980	-0-	44 1	735 2	Y	-0-		-0-
09		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	51 1	2236 2	Y	-0-		-0-
10		2697 N	1600	-0-	-1097	-0-	46 1	1554 2	Y	-0-		-0-
*11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	51 1	1956 2	Y	-0-		-0-

HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2S		RRCID ->		156073		COMPL. DATE		09/29/1995		TOTAL DEPTH		13713		PERF.12179 - 12280	
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	40 1	121 2	Y	-0-		-0-							
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	43 1	124 2	Y	-0-		-0-							
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	43 1	144 2	Y	-0-		-0-							
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	42 1	158 2	Y	-0-		-0-							
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	43 1	144 2	Y	-0-		-0-							
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	42 1	104 2	Y	-0-		-0-							

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
 HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	89	1	267	2	Y	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	95	1	271	2	Y	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	2	Y	-0-		-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	2	Y	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	95	1	316	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	92	1	228	2	Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 3 RRCID -> 203350 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11339 - 12934

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

HALLS BAYOU RANCH TR. 4 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218699 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 15398 PERF.12082 - 13169

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

06	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	498	1	8194	2	Y	232	175 1	155
						255	9						
07	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	515	1	8212	2	Y	208	162 1	201
						229	9						
08	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	515	1	7484	2	Y	195	197 1	199
						215	9						
09	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	498	1	6961	2	Y	183	176 1	206
						201	9						
10	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	515	1	6574	2	Y	191	328 1	69
						210	9						
11	6690 X	5884	-0-	-806	-0-	498	1	5189	2	Y	179	178 1	70
						197	9						

TREASURE ISLE ("S" SAND) 91016 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 REEF EXPLORATION, L.P. 697952
 HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140380 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 17540 PERF.15833 - 16032

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRINITY (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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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 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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18643			Y	-0-			8

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)				91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
JSB PETROLEUM				448030							
STATE TRACT 18-19 D		WELL #:			RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038	- 8044		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992											

TRINITY RIVER DELTA (MARG. A)				91284 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200							
WILCOX HEIRS		WELL #:		2A	RRCID -> 111826	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 2540	- 2560		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRULL (NODOSARIA 10)				91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
LEMON, RICHARD G.				496332							
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:			RRCID -> 048139	COMPL. DATE 04/08/1970	TOTAL DEPTH 11040	PERF. N/A			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005											

TRULL (TEX-MISS 2-A, N)				91571 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
FACE OIL AND GAS COMPANY				631730							
TRULL, R. B.		WELL #:		2	RRCID -> 077956	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 9750	- 9770		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRULL (8900)			91571 899		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION			747012													
GRESHAM GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	265865	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8888	-	8901		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		31200	18302	-0-	-12898	193780	656	1	14668	3	N	2707	2436	1	6 8	615
							2978	9								
07		32240	18284	-0-	-13956	179824	678	1	14729	3	N	2615	2931	1		299
							2877	9								
08		32240	19656	-0-	-12584	167240	678	1	15734	3	N	2949	2945	1		303
							3244	9								
09	DLQ	G-10	17644	-0-	17644	184884	654	1	14115	3	N	2614	2573	1		344
							2875	9								
10	DLQ	G-10	17383	-0-	17383	202267	675	1	13925	3	N	2530	2439	1	8 8	427
							2783	9								
11	DLQ	G-10	17971	-0-	17971	220238	654	1	13964	3	N	3048	3174	1		301
							3353	9								

TURTLE BAY (HET 6000)			91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
PHANTOM OIL & GAS			661328												
MIDDLETON, A. D.			WELL #:	5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	N/A			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)			91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS					
PHANTOM OIL & GAS			661328												
COOPER, WILLIAM HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	091665	COMPL. DATE	03/28/1980	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6496	-	6506	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (RIP SAND)			91959 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
TRINITY RIVER OPERATING COMPANY			870333												
CHAMBERS, C. J.			WELL #:	11	RRCID ->	113718	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6542	-	6548	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTILLO, W. L.			WELL #:	4	RRCID ->	114790	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6522	-	6529	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	777					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14820	4047	-0-	-10773	19130	240	1	3739	2	N	62					416
07	15314	3796	-0-	-11518	7612	240	1	3519	2	N	34	355	1			95
08	11286 R	3674	-0-	-7612	-0-	248	1	3364	2	N	56	2	8			149
09	3303	3303	-0-	-0-	-0-	240	1	3019	2	N	40					189
*10	3235 R	3235	-0-	-0-	-0-	248	1	2928	2	N	54	1	8			242
11	3930	3019	-0-	-911	-0-	240	1	2680	2	N	90	4	8			328

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996

ULRICH (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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ULRICH (YEGUA CONSOL)		92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
NASH, HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NASH, HANNAH		WELL #: 5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NASH, HANNAH		WELL #: 4		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188						
MURFF, BILLY		WELL #: 4												
06	5957 R	5957	-0-	-0-	-0-	5629	3	328	9	Y	298	127	1	375
07	6013 R	6013	-0-	-0-	-0-	5696	3	317	9	Y	288	595	1	68
08	5952 #	5831	-0-	-121	-0-	5517	3	314	9	Y	285	241	1	112
09	5970 #	5710	-0-	-260	-0-	5396	3	314	9	Y	285	247	1	150
10	6169 #	6050	-0-	-119	-0-	5712	3	338	9	Y	307	332	1	125
11	5970 #	5391	-0-	-579	-0-	5103	3	288	9	Y	262	111	1	276

OIL AND GAS DIVISION

ULRICH (YEGUA 2A)		92360 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481										
MORRISON-FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 222291		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68		142
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46		188
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #: 1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905				
06	1590 X	1556	-0-	-34	-0-	1481	2	75	9	N	68	296
07	1643 X	1477	-0-	-166	-0-	1387	2	90	9	N	82	202
08	1705 X	1047	-0-	-658	-0-	966	2	81	9	N	74	85
09	1650 X	847	-0-	-803	-0-	753	2	94	9	N	85	170
10	1705 X	746	-0-	-959	-0-	659	2	87	9	N	79	249
11	1560 X	994	-0-	-566	-0-	904	2	90	9	N	82	331

ULRICH (YEGUA 3A)		92360 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125										
BRIARCOVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204707		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416				
06	9630 #	6908	-0-	-2722	-0-	6789	3	119	9	Y	108	144
07	13364 R	13364	-0-	-0-	-0-	13131	3	233	9	Y	212	37
08	10233 R	10233	-0-	-0-	-0-	10058	3	175	9	Y	159	62
09	10897 R	10897	-0-	-0-	-0-	10680	3	217	9	Y	197	98
10	13361 #	11640	-0-	-1721	-0-	11400	3	240	9	Y	218	87
11	12930 #	8963	-0-	-3967	-0-	8784	3	179	9	Y	163	178

ULRICH, E. (YEGUA 2A)		92361 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
MARQUEE CORPORATION		526675										
GULF LAND & INVESTMENT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056				
06	507 X	507	-0-	-0-	-0-	495	2	12	9	N	11	197
07	651 X	540	-0-	-111	-0-	537	2	3	9	N	3	87
08	651 X	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-	87
09	630 X	478	-0-	-152	-0-	471	2	7	9	N	6	93
10	620 X	371	-0-	-249	-0-	360	2	11	9	N	10	103
11	510 X	363	-0-	-147	-0-	360	2	3	9	N	3	106

KENSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 246590		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210				
06	124167 X	124167	-0-	-0-	-0-	123004	2	219	4	N	858	190
						944	9					
07	128650 X	113191	-0-	-15459	-0-	111988	2	181	4	N	929	251
						1022	9					
08	131037 X	124338	-0-	-6699	-0-	123287	2	285	4	N	696	389
						766	9					
*09	98571 X	98571	-0-	-0-	-0-	97560	2	251	4	N	691	341
						760	9					
*10	72973 X	72973	-0-	-0-	-0-	72256	2	149	4	N	516	135
						568	9					
*11	35385 X	35385	-0-	-0-	-0-	34969	2	73	4	N	312	341
						343	9					

UMBRELLA POINT (F- 9)		92388 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC		748009								
TEXAS STATE TRACT 87		WELL #: 11-L		RRCID -> 140960		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		9183 PERF. 8556 - 8559		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

UMBRELLA POINT (F-24)		92388 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC		748009								
STATE TRACT 87		WELL #: 12		RRCID -> 177897		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9

UMBRELLA POINT (F-28)		92388 948		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC		748009								
STATE TRACT 86		WELL #: 1RL		RRCID -> 172916		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC		748009								
STATE TRACT 72		WELL #: 1		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559		
06	17040	-0-	-0-	-17040	55974		Y	9	127 1	118
07	17608	-0-	-0-	-17608	38366		Y	8	35 1	91
08	17608	-0-	-0-	-17608	20758		Y	-0-		91
09	360	-0-	-0-	-360	20398		Y	-0-		91
10	372	-0-	-0-	-372	20026		Y	-0-		91
*11	360	-0-	-0-	-360	19666		Y	-0-		91

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND)		92392 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC		748009								
STATE TRACT 74		WELL #: 10		RRCID -> 169064		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 86		WELL #: 1RU		RRCID -> 172915		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.		313121										
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4554 - 4556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	1	N	-0-			-0-
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	1	N	-0-			-0-
09	390 N	103	-0-	-287	-0-	103	1	N	-0-			-0-
10	372 N	120	-0-	-252	-0-	120	1	N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	1	N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1125	1	3	2958	2	Y	3	3	1	2
07	5394 X	4181	-0-	-1213	-0-	1416	1	4	2761	2	Y	4	3	1	3
08	5394 X	3991	-0-	-1403	-0-	1367	1	4	2620	2	Y	4	3	1	4
09	5220 X	3900	-0-	-1320	-0-	1275	1	5	2619	2	Y	5	4	1	5
10	5115 X	4070	-0-	-1045	-0-	1224	1	5	2840	2	Y	5	4	1	6
*11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	1180	1	7	3000	2	Y	7	9	1	4

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10930 - 11012				
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	1	3	9	Y	3	2	1	2
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	1	6	9	Y	5	3	1	4
08	930 N	740	-0-	-190	-0-	671	1	61	2	Y	7	5	1	6
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	1	6	9	Y	5	6	1	5
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	965	1	398	2	Y	5	4	1	6
*11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	940	1	715	2	Y	7	9	1	4

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721										
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		1	RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388			
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	
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1038	1	595	2	Y	19	17	1	12
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1159	1	788	2	Y	15	16	1	11
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1188	1	864	2	Y	18	13	1	16
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1247	1	865	2	Y	20	15	1	21
10	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	1272	1	1651	2	Y	14	15	1	20
*11	3000 N	3602	-0-	602	602	1297	1	2282	2	Y	21	28	1	13

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 132643		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 12498		PERF. 8840 - 8846			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGHAM, W. W. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 134097		COMPL. DATE 11/06/1990		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10146 - 10152			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842	
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	685	1	1737	2	Y	55			91
07	3193 X	2395	-0-	-798	-0-	713	1	1612	2	Y	64	95	1	60
08	3193 X	2427	-0-	-766	-0-	717	1	1673	2	Y	34			94
09	3090 X	2192	-0-	-898	-0-	661	1	1494	2	Y	34	82	1	46
10	3038 X	2268	-0-	-770	-0-	612	1	1612	2	Y	40	45	1	41
11	2490 X	2206	-0-	-284	-0-	709	1	1453	2	Y	40			81

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067			
06	3360 X	3316	-0-	-44	-0-	1265	1	1956	2	Y	86			129
07	3937 X	3699	-0-	-238	-0-	1391	1	2170	2	Y	125	136	1	118
08	4061 X	3441	-0-	-620	-0-	1263	1	2095	2	Y	75			193
09	3930 X	3256	-0-	-674	-0-	1169	1	2006	2	Y	74	169	1	98
10	4061 X	3233	-0-	-828	-0-	1114	1	2019	2	Y	91	95	1	94
11	3570 X	3031	-0-	-539	-0-	1064	1	1851	2	Y	105			199

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	915 1	1008 2	Y	3	2 1	2
						3 9					
07	2356 N	2025	-0-	-331	-0-	967 1	1054 2	Y	4	3 1	3
						4 9					
08	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	932 1	958 2	Y	4	3 1	4
						4 9					
09	1920 N	1765	-0-	-155	-0-	837 1	922 2	Y	5	4 1	5
						6 9					
10	2015 N	1829	-0-	-186	-0-	799 1	1024 2	Y	5	4 1	6
						6 9					
11	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	753 1	1059 2	Y	7	9 1	4
						8 9					
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 4R		RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10396 - 10404			
06	3510 X	2823	-0-	-687	-0-	2527 1	296 9	Y	269	181 1	229
07	3906 X	2994	-0-	-912	-0-	2684 1	12 2	Y	271	352 1	148
						298 9					
08	3906 X	3151	-0-	-755	-0-	2680 1	231 2	Y	218	177 1	189
						240 9					
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2357 1	252 9	Y	229	356 1	62
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2430 1	146 2	Y	288	171 1	179
						317 9					
*11	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2064 1	99 2	Y	321	358 1	142
						353 9					
LANGHAM, W. W. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 193090		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10948 - 11006	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

06	4800 X	4609	-0-	-191	-0-	1692 1	2910 2	Y	6	5 1		4	
07	5518 X	4384	-0-	-1134	-0-	1672 1	2703 2	Y	8	6 1		6	
08	5673 X	4409	-0-	-1264	-0-	1575 1	2824 2	Y	9	7 1		8	
09	5490 X	4239	-0-	-1251	-0-	1456 1	2772 2	Y	10	7 1		11	
10	5673 X	3918	-0-	-1755	-0-	1347 1	2561 2	Y	9	8 1		12	
11	4620 X	3829	-0-	-791	-0-	1272 1	2542 2	Y	14	17 1		9	

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11310 - 11320	
06	5670 X	5343	-0-	-327	-0-	1514 1	3822 2	Y	6	5 1		4	
07	8153 X	5219	-0-	-2934	-0-	1442 1	3768 2	Y	8	6 1		6	
08	8153 X	5431	-0-	-2722	-0-	1579 1	3842 2	Y	9	7 1		8	
09	7890 X	4693	-0-	-3197	-0-	1457 1	3225 2	Y	10	7 1		11	
10	7285 X	4591	-0-	-2694	-0-	1307 1	3274 2	Y	9	8 1		12	
11	5340 X	4564	-0-	-776	-0-	1236 1	3313 2	Y	14	17 1		9	

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.	11106 - 11134	
06	3060 X	1974	-0-	-1086	-0-	1084 1	868 2	Y	20	15 1		13	
07	3162 X	2696	-0-	-466	-0-	1210 1	1461 2	Y	23	19 1		17	
08	3937 X	2994	-0-	-943	-0-	1410 1	1560 2	Y	22	19 1		20	
09	3810 X	3597	-0-	-213	-0-	1061 1	2511 2	Y	23	18 1		25	
10	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	1303 1	3690 2	Y	22	18 1		29	
*11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1160 1	2878 2	Y	34	42 1		21	

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	232643	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11109 - 11144	
06	2820 X	1320	-0-	-1500	-0-	944 1	350 2	Y	24	28 1		15	
07	2883 X	1133	-0-	-1750	-0-	687 1	424 2	Y	20	20 1		15	
08	2883 X	1060	-0-	-1823	-0-	869 1	167 2	Y	22	17 1		20	
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	906 1	726 2	Y	27	18 1		29	
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	845 1	473 2	Y	27	21 1		35	
*11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	984 1	313 2	Y	41	51 1		25	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 10890		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2070 X	1561	-0-	-509	-0-	1135 1	417 2	Y	8 7 1	5
07	2232 X	1819	-0-	-413	-0-	1177 1	624 2	Y	16 9 1	12
08	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	1219 1	1066 2	Y	15 13 1	14
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1136 1	998 2	Y	13 13 1	14
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	1096 1	1287 2	Y	14 10 1	18
11	2220 N	1705	-0-	-515	-0-	988 1	698 2	Y	17 25 1	10

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11303 - 11507		
06	3720 X	2845	-0-	-875	-0-	1163 1	1630 2	Y	47 42 1	30
07	3844 X	2161	-0-	-1683	-0-	1019 1	1089 2	Y	48 42 1	36
08	3317 X	2429	-0-	-888	-0-	1006 1	1375 2	Y	44 40 1	40
09	3120 X	2169	-0-	-951	-0-	1058 1	1068 2	Y	39 37 1	42
10	3224 X	2817	-0-	-407	-0-	1144 1	1642 2	Y	28 31 1	39
11	2850 X	2527	-0-	-323	-0-	1044 1	1438 2	Y	41 55 1	25

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215		
06	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	2213 1	8082 2	Y	117 121 1	74
07	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	2297 1	5779 2	Y	104 101 1	77
08	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	2332 1	6114 2	Y	108 86 1	99
09	18570 X	7768	-0-	-10802	-0-	2113 1	5541 2	Y	104 90 1	113
10	19189 X	7733	-0-	-11456	-0-	1987 1	5644 2	Y	93 83 1	123
11	10410 X	7786	-0-	-2624	-0-	1896 1	5739 2	Y	137 176 1	84

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10982 - 11073		
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	1532 1	3991 2	Y	28 23 1	18
07	6169 X	5450	-0-	-719	-0-	1637 1	3770 2	Y	39 28 1	29
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	1745 1	4713 2	Y	43 33 1	39
09	7710 X	5265	-0-	-2445	-0-	1454 1	3760 2	Y	46 36 1	49
10	7626 X	2156	-0-	-5470	-0-	1109 1	1019 2	Y	25 36 1	38
11	6300 X	2150	-0-	-4150	-0-	1126 1	979 2	Y	41 54 1	25

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721									
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	1432 1 6 9	2737 2	Y	5	4 1	3
07	5053 X	3869	-0-	-1184	-0-	1620 1 9 9	2240 2	Y	8	5 1	6
08	5053 X	4339	-0-	-714	-0-	1657 1 10 9	2672 2	Y	9	7 1	8
09	4890 X	3563	-0-	-1327	-0-	1331 1 9 9	2223 2	Y	8	7 1	9
10	4309 X	2103	-0-	-2206	-0-	858 1 6 9	1239 2	Y	5	7 1	7
11	4200 X	1982	-0-	-2218	-0-	747 1 8 9	1227 2	Y	7	10 1	4

EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 11659 PERF.11012 - 11088		
06	5340 X	2993	-0-	-2347	-0-	1586 1 21 9	1386 2	Y	19	13 1	12
07	5518 X	2636	-0-	-2882	-0-	1527 1 42 9	1067 2	Y	38	22 1	28
08	4805 X	3511	-0-	-1294	-0-	1690 1 28 9	1793 2	Y	25	30 1	23
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	1662 1 35 9	2435 2	Y	32	21 1	34
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	1513 1 31 9	2128 2	Y	28	25 1	37
*11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	1321 1 45 9	1476 2	Y	41	53 1	25

LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 11657 PERF.11067 - 11190		
06	T. A.	10094	-0-	10094	10094	2084 1 1 9	8009 2	Y	1		1
07	T. A.	6009	-0-	6009	16103	2066 1	3943 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	T. A.	2510	-0-	2510	18613	1438 1	1072 2	Y	-0-		-0-
09	21420 X	2807	-0-	-18613	-0-	1216 1	1591 2	Y	-0-		-0-
10	3751 X	2379	-0-	-1372	-0-	1125 1	1254 2	Y	-0-		-0-
11	3630 X	1775	-0-	-1855	-0-	979 1	796 2	Y	-0-		-0-

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150		
06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	1646 1 51 9	4607 2	N	46		99
07	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	2141 1 76 9	7087 2	N	69	103 1	65
08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	1931 1 54 9	5176 2	N	49		114
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1312 1 30 9	2869 2	N	27	100 1	41
10	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	1553 1 40 9	4897 2	N	36	40 1	37
*11	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	1662 1 44 9	6430 2	N	40		77

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721													
EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2700 X	1928	-0-	-772	-0-	1104 1	7 9	817 2	N	6	5 1		4
07	2852 X	1934	-0-	-918	-0-	1095 1	9 9	830 2	N	8	6 1		6
08	2883 X	2067	-0-	-816	-0-	1208 1	10 9	849 2	N	9	7 1		8
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1167 1	11 9	865 2	N	10	7 1		11
10	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	990 1	10 9	902 2	N	9	8 1		12
11	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	893 1	14 9	862 2	N	13	17 1		8
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11128 - 11186													
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	999 1	3 9	677 2	N	3	2 1		2
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1016 1	7 9	1052 2	N	6	4 1		4
08	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	1079 1	8 9	531 2	N	7	5 1		6
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1034 1	11 9	800 2	N	10	6 1		10
10	2077 N	1517	-0-	-560	-0-	917 1	10 9	590 2	N	9	7 1		12
11	1560 N	1305	-0-	-255	-0-	807 1	14 9	484 2	N	13	17 1		8
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414													
06	3480 X	2221	-0-	-1259	-0-	1505 1	69 9	647 2	N	63	57 1		40
07	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	1732 1	85 9	1558 2	N	77	60 1		57
08	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	1552 1	83 9	1762 2	N	75	63 1		69
09	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	1413 1	85 9	1440 2	N	77	63 1		83
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	1335 1	77 9	1442 2	N	70	61 1		92
11	3300 X	2604	-0-	-696	-0-	1183 1	102 9	1319 2	N	93	128 1		57
ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GALLOWAY ENERGY CO. 293303 WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//		293303							
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 10202 - 10212
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
URBANA (4240)				92751 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2940 - 2970
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)				92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481							
LGDC CORP SWD		WELL #:		2	RRCID ->	175272	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	15229	PERF. 3078 - 5500
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEED, T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8118 - 8126
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 4470 - 5460
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VACATION (YEGUA 4\5)				92893 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
BOPCO, L.P.				082967									
VAN DEVENTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	7920 X	6612	-0-	-1308	-0-	1233 1 1708 9	3671 2	Y	1553	1546 1	448		
07	8184 X	6365	-0-	-1819	-0-	1277 1 1497 9	3591 2	Y	1361	1348 1	461		
08	7533 X	6142	-0-	-1391	-0-	1276 1 1426 9	3440 2	Y	1296	1506 1	251		
09	6000 X	5881	-0-	-119	-0-	1219 1 1431 9	3231 2	Y	1301	1161 1	391		
10	6200 X	5835	-0-	-365	-0-	1245 1 1577 9	3013 2	Y	1434	1517 1	308		
*11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	1226 1 1345 9	3860 2	Y	1223	1177 1	354		

DANIEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228
06	6750 X	5417	-0-	-1333	-0-	1077 1 1133 9	3207 2	Y	1030	964 1	227		
07	6913 X	5357	-0-	-1556	-0-	1110 1 1125 9	3122 2	Y	1023	963 1	287		
08	6479 X	5180	-0-	-1299	-0-	1111 1 1074 9	2995 2	Y	976	996 1	267		
09	5910 X	5043	-0-	-867	-0-	1091 1 1062 9	2890 2	Y	965	965 1	267		
10	5828 X	5009	-0-	-819	-0-	1142 1 1102 9	2765 2	Y	1002	1013 1	256		
*11	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1084 1 1044 9	3414 2	Y	949	784 1	421		

VAN METER (YEGUA, LOWER) CHOICE EXPLORATION, INC. VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868
06	74208 X	74208	-0-	-0-	-0-	71699 2	2509 9	N	2281	2281 1	-0-		
07	76756 X	71003	-0-	-5753	-0-	68738 2	2265 9	N	2059	2059 1	-0-		
08	81437 X	68609	-0-	-12828	-0-	66392 2	2217 9	N	2015	2015 1	-0-		
09	76369 X	76369	-0-	-0-	-0-	74405 2	1964 9	N	1785	1785 1	-0-		
10	68975 X	61908	-0-	-7067	-0-	60167 2	1741 9	N	1583	1583 1	-0-		
11	66750 X	52007	-0-	-14743	-0-	50236 2	1771 9	N	1610	1610 1	-0-		

VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268
06	92010 X	81890	-0-	-10120	-0-	79332 2	2558 9	N	2325	2319 1	705		
07	95077 X	83362	-0-	-11715	-0-	80998 2	2364 9	N	2149	2158 1	696		
08	92008 X	81803	-0-	-10205	-0-	79601 2	2202 9	N	2002	2167 1	531		
09	79620 X	63217	-0-	-16403	-0-	61262 2	1955 9	N	1777	1871 1	437		
10	82274 X	77741	-0-	-4533	-0-	75675 2	2066 9	N	1878	1660 1	655		
11	79620 X	69703	-0-	-9917	-0-	68262 2	1441 9	N	1310	1688 1	277		

VAN METER (YEGUA EY CONS.) CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC RILEY, PAT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8942 - 9016
06	62220 X	34889	-0-	-27331	-0-	34481 2	408 9	N	371	531 1	162		
07	53475 X	27001	-0-	-26474	-0-	26670 2	331 9	N	301	176 1	287		
08	47337 X	21832	-0-	-25505	-0-	21613 2	219 9	N	199	307 1	179		
09	30660 X	10518	-0-	-20142	-0-	10328 2	190 9	N	173	75 1	277		
10	31682 X	27234	-0-	-4448	-0-	27180 2	54 9	N	49	161 1	165		
11	30660 X	19487	-0-	-11173	-0-	19320 2	167 9	N	152		317		

VAN METER (YEGUA EY CONS.) //CONT.// 93133 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726												
JACQUES WELL #: 4 RRCID -> 270961 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		0	7038	-0-	7038	7038	6949	2	89	9	N	3
03		0	51103	-0-	51103	58141	50480	2	623	9	N	64
04		0	60687	-0-	60687	118828	59364	2	1323	9	N	93
05		0	63213	-0-	63213	182041	61775	2	1438	9	N	107
06		0	51011	-0-	51011	233052	50190	2	821	9	N	69
*07		275934 X	42882	-0-	-233052	-0-	41686	2	1196	9	N	290
08		103633 X	43530	-0-	-60103	-0-	42701	2	829	9	N	179
09		100290 X	37372	-0-	-62918	-0-	36464	2	908	9	N	217
10		103633 X	36230	-0-	-67403	-0-	35801	2	429	9	N	105
11		100290 X	33875	-0-	-66415	-0-	33117	2	758	9	N	68

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) 93137 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726												
CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826												
06		19200 X	6088	-0-	-13112	-0-	5944	2	144	9	N	276
07		13485 X	4112	-0-	-9373	-0-	4112	2			N	276
08		13485 X	5294	-0-	-8191	-0-	5233	2	61	9	N	155
09		15147 X	15147	-0-	-0-	-0-	14773	2	374	9	N	154
10		13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	13183	2	359	9	N	291
11		6090 X	5360	-0-	-730	-0-	105	1	5186	2	N	354
							69	9				

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8891 - 8961												
06		93240 X	-0-	-0-	-93240	-0-					N	-0-
07		96348 X	7274	-0-	-89074	-0-	7260	2	14	9	N	-0-
08		96348 X	17529	-0-	-78819	-0-	16576	2	907	5	N	-0-
							46	9				
09		41024 X	41024	-0-	-0-	-0-	40956	2	68	9	N	-0-
10		72700 X	72700	-0-	-0-	-0-	72202	2	498	9	N	245
*11		57176 X	57176	-0-	-0-	-0-	56893	2	283	9	N	117

VAN METER, EAST (YEGUA EY) 93137 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER												
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726												
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500													
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006					TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	587	1	2442	3	N	1416	1457	1		185
07	4836 X	4131	-0-	-705	-0-	1558	9	3011	3	N	429	549	1	8	64
08	4836 X	4536	-0-	-300	-0-	648	1	3250	3	N	595	390	1		269
09	4680 X	4314	-0-	-366	-0-	472	9	2435	3	N	1174	1080	1	8	361
10	4743 X	2785	-0-	-1958	-0-	631	1	1484	3	N	655	964	1		52
*11	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	655	9	2635	3	N	1524	1141	1	8	434

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008					TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022				
06	6720 X	6298	-0-	-422	-0-	508	1	5242	3	N	498	530	1		26
07	6944 X	5651	-0-	-1293	-0-	548	9	4418	3	N	618	548	1		96
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	553	1	5638	3	N	698	713	1		81
09	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	680	9	5244	3	N	549	600	1		30
10	6510 X	5664	-0-	-846	-0-	571	1	4419	3	N	585	590	1		25
11	6750 X	5358	-0-	-1392	-0-	768	9	4303	3	N	497	436	1		86

BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009					TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026				
06	5220 X	4318	-0-	-902	-0-	547	1	3317	3	Y	413	496	1		72
07	5270 X	4381	-0-	-889	-0-	454	9	3237	3	Y	481	480	1		73
08	5580 X	4485	-0-	-1095	-0-	615	1	3324	3	Y	489	410	1		152
09	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	529	9	6438	3	Y	697	681	1		168
10	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	623	1	6141	3	Y	637	628	1		177
*11	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	538	9	5051	3	Y	517	510	1		184

PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011					TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137				
06	6420 X	5700	-0-	-720	-0-	294	1	4000	3	N	1278	1327	1		41
07	6634 X	3550	-0-	-3084	-0-	1406	9	2326	3	N	946	835	1		152
08	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	183	1	4462	3	N	1924	1994	1		82
09	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1041	9	3852	3	N	1611	1573	1		120
*10	5890 X	5241	-0-	-649	-0-	296	1	3163	3	N	1596	1647	1		69
11	6060 X	4769	-0-	-1291	-0-	2116	9	2971	3	N	1394	1294	1		169

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//	93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500							
PETTY				WELL #:	5	RRCID ->	265203	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12096 - 12540
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
06	19680 X	14939	-0-	-4741	-0-	774 1	11046 3	N	2835	2954 1		91
						3119 9						
07	18724 X	12318	-0-	-6406	-0-	644 1	8550 3	N	2840	2481 1		450
						3124 9						
08	17484 X	15243	-0-	-2241	-0-	670 1	10668 3	N	3550	3842 1		158
						3905 9						
09	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	717 1	10179 3	N	3435	3339 1		254
						3779 9						
*10	12896 X	12669	-0-	-227	-0-	797 1	8224 3	N	3316	3427 1		143
						3648 9						
11	12480 X	11218	-0-	-1262	-0-	636 1	7505 3	N	2797	2600 1		340
						3077 9						

PETTY C				WELL #:	1	RRCID ->	269145	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12178 - 12216
06	6570 X	6065	-0-	-505	-0-	1208 1	3480 3	N	1252	1399 1		55
						1377 9						
07	6789 X	4068	-0-	-2721	-0-	1151 1	1719 3	N	1089	1057 1		87
						1198 9						
08	6789 X	6321	-0-	-468	-0-	1229 1	3568 3	N	1385	1063 1		409
						1524 9						
09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	1235 1	3907 3	N	1522	1756 1		175
						1674 9						
10	6789 X	6333	-0-	-456	-0-	1304 1	3318 3	N	1555	1546 1		184
						1711 9						
11	6120 X	5612	-0-	-508	-0-	1244 1	3416 3	N	865	979 1		70
						952 9						

VICTOR BLANCO (FRIO)				93711 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
SWILLEY				WELL #:	2	RRCID ->	250285	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 5057 - 5061
06	9863	9863	-0-	-0-	-0-	255 1	9608 2	N	-0-			5
						310 1	11516 2	N	-0-			5
07	11826	11826	-0-	-0-	-0-	310 1	10356 2	N	-0-			5
						300 1	9075 2	N	-0-			5
08	10666	10666	-0-	-0-	-0-	295 1	7522 2	N	2			7
						2 9						
*10	9375	9375	-0-	-0-	-0-	300 1	6515 2	N	2	1 8		8
						2 9						
*11	7819	7819	-0-	-0-	-0-	300 1						
						2 9						

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
MCCORD				WELL #:	1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13020 - 13130
06	50040 #	33114	-0-	-16926	-0-	300 1	32294 2	Y	473	555 1	3 8	309
						520 9						
07	46872 #	26211	-0-	-20661	-0-	229 1	25354 2	Y	571	749 1	1 8	130
						628 9						
08	42036 #	32280	-0-	-9756	-0-	310 1	31231 2	Y	672	389 1	1 8	412
						739 9						
09	37290	28742	-0-	-8548	-0-	300 1	27874 2	Y	516	581 1	1 8	346
						568 9						
10	35712 #	28778	-0-	-6934	-0-	310 1	27903 2	Y	514	765 1	1 8	94
						565 9						
11	33120 #	29069	-0-	-4051	-0-	291 1	28264 2	Y	467	391 1	2 8	168
						514 9						

VICTOR BLANCO (WILCOX) //CONT.// 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 249412 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13421 PERF. 13237 - 13520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

06	07	08	09	10	11
8490 X	8432 X	8277 X	7770 X	7378 X	6810 X
6819	5413	6982	6592	5365	6152
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-1671	-3019	-1295	-1178	-2013	-658
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
300 1	226 1	301 1	300 1	226 1	279 1
6465 2	5129 2	6638 2	6251 2	5096 2	5833 2
Y	Y	Y	Y	Y	Y
49	53	39	37	39	36
50 1	68 1	24 1	39 1	54 1	29 1
3 8	1 8	1 8	1 8	1 8	2 8
28	12	26	23	7	12

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

06	07	08	09	*10	11
42203 X	42705 X	41511 X	41902 X	44826 X	40860 X
42203	42705	41511	41902	44826	23683
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-17177
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
300 1	310 1	310 1	300 1	310 1	270 1
40813 2	41317 2	40253 2	40533 2	43138 2	22642 2
N	N	N	N	N	N
991	980	862	972	1253	701
1016 1	804 1	622 1	1202 1	1211 1	631 1
53	229	469	239	281	351

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

06	07	08	09	*10	*11
39694 X	40453 X	42121 X	40948 X	40102 X	55647 X
39694	40453	42121	40948	40102	55647
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
300 1	310 1	310 1	300 1	310 1	300 1
38343 2	38998 2	40855 2	39581 2	38640 2	54314 2
N	N	N	N	N	N
955	1041	869	970	1047	939
967 1	1176 1	619 1	1192 1	978 1	844 1
282	147	397	175	244	339

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					132
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					134
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					135
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					137
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 03/04/1991 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

06		2850	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		2850	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		2945	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		2850	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 137789 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13356 - 13428

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SAMPSON-CLARK GGU 2		WELL #:		1ST	RRCID ->	139658	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12768	- 12888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		T. A.	3263	-0-	3263	18242	65 1	2985 3	Y	194	195 0	6
							213 9					
07		T. A.	2354	-0-	2354	20596	39 1	2184 3	Y	119	119 0	6
							131 9					
08		T. A.	2299	-0-	2299	22895	30 1	2092 3	Y	161	160 0	7
							177 9					
09		26357 X	3462	-0-	-22895	-0-	47 1	3236 3	Y	163	163 0	7
							179 9					
10		4123 X	3743	-0-	-380	-0-	56 1	3513 3	Y	158	158 0	7
							174 9					
11		3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		7

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	145916	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	13011	PERF.12940	- 13047
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3821	- 3842
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.14030	- 14220
06		12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	183 1	12140 3	Y	435	431 0	5
							479 9					
07		15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	189 1	14885 3	Y	444	439 0	1 8 9
							488 9					
08		26722 X	26722	-0-	-0-	-0-	218 1	25785 3	Y	654	652 0	11
							719 9					
09		26151 X	26151	-0-	-0-	-0-	216 1	25161 3	Y	704	706 0	9
							774 9					
10		13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-			Y	-0-	9 0	-0-
11		13410 X	NO RPT	-0-	-13410	-0-			Y	NO RPT		-0-

REID, D.		WELL #:		1	RRCID ->	232102	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14244	PERF.12919	- 13030
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	8	8 0	1
							9 9					
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	16 3	6 9	Y	5	5 0	1
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	59 3	Y	2	2 0	1
							2 9					
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-	1 0	-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS		WELL #:		1ST		RRCID ->		254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571		PERF.12878 - 13007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		27545 X	27545	-0-	-0-	-0-	536	1	24533	3	N	2251	2257	0	23
							2476	9							
07		27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	442	1	24647	3	N	2191	2178	0	36
							2410	9							
08		27466 X	27171	-0-	-295	-0-	345	1	24012	3	N	2558	2555	0	39
							2814	9							
09		26580 X	25954	-0-	-626	-0-	326	1	22566	3	N	2784	2791	0	32
							3062	9							
10		27466 X	25619	-0-	-1847	-0-	357	1	22162	3	N	2818	2812	0	38
							3100	9							
11		26580 X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					N	NO RPT			38

WILLIAMS		WELL #:		2ST		RRCID ->		261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13011		PERF.13154 - 13246	
06		2490 X	2281	-0-	-209	-0-	40	1	1850	3	Y	355	353	0	4
							391	9							
07		2573 X	2032	-0-	-541	-0-	29	1	1610	3	Y	357	355	0	6
							393	9							
08		2573 X	1586	-0-	-987	-0-	22	1	1498	3	Y	60	65	0	1
							66	9							
09		960 N	271	-0-	-689	-0-	4	1	261	3	Y	5	6	0	-0-
							6	9							
10		992 N	497	-0-	-495	-0-	8	1	468	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #:		5		RRCID ->		270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12898 - 12948	
06		23569 X	23569	-0-	-0-	-0-	19147	3	4422	9	Y	4020	4017	0	44
							17845	3	5050	9	Y	4591	4556	0	79
07		22895 X	22895	-0-	-0-	-0-	1	1	17676	3	Y	5099	5097	0	81
							5609	9							
08		23286 X	23286	-0-	-0-	-0-	4	1	15688	3	Y	3996	4029	0	48
							4396	9							
09		20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	20	1	14709	3	Y	3524	3521	1	51
							3876	9							
*10		18605 X	18605	-0-	-0-	-0-									51
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

HAGLER BP FEE		WELL #:		1		RRCID ->		271064		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13212 - 13286	
06		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MIL-VID				//CONT.//	93765 800 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

MIL-VID				WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	13250 - 13345		
06		34978 X	34978	-0-	-0-	-0-	677	1	31610	2	N	2446	2219	1	511
07		35061 X	34909	-0-	-152	-0-	2691 568	9 1	32332	2	N	1826	2033	1	304
08		35061 X	34608	-0-	-453	-0-	2009 451	9 1	31920	2	N	2034	1944	1	394
09		33937 X	33937	-0-	-0-	-0-	2237 418	9 1	31286	2	N	2030	2251	1	173
10		35061 X	29102	-0-	-5959	-0-	2233 422	9 1	26473	2	N	2006	1858	1	321
*11		33930 X	26832	-0-	-7098	-0-	2207 430 2295	9 1 9	24107	2	N	2086	1955	1	452

SAMSON EXPLORATION, LLC DONNER PROPERTIES GU				WELL #:	744835 1	RRCID ->	258534	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	13322 - 13878		
06		15810 X	13875	-0-	-1935	-0-	582	1	12090	2	N	1094	1133	1	298
07		16337 X	11094	-0-	-5243	-0-	1203 690	9 1	9562	2	N	765	726	1	337
08		14353 X	13255	-0-	-1098	-0-	842 587	9 1	11529	2	N	1035	1144	1	228
09		13890 X	12417	-0-	-1473	-0-	1139 535	9 1	10761	2	N	1019	957	1	290
10		14353 X	12435	-0-	-1918	-0-	1121 601	9 1	10731	2	N	1003	946	1	347
11		13890 X	11295	-0-	-2595	-0-	1103 582 1026	9 1 9	9687	2	N	933	953	1	327

BP AMERICA A-5				WELL #:	1	RRCID ->	260201	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	14431	PERF.	14076 - 14106		
06		8850 X	1616	-0-	-7234	-0-	206	1	1349	2	N	55	179	1	83
07		9145 X	1561	-0-	-7584	-0-	61 217	9 1	1272	2	N	65			148
08		2511 X	2038	-0-	-473	-0-	72 282	9 1	1664	2	N	84			232
09		2430 X	879	-0-	-1551	-0-	92 97	9 1	741	2	N	37	192	1	77
10		19072 X	19072	-0-	-0-	-0-	41 1801	9 1	16739	2	N	484	383	1	178
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	532	9			N	-0-			178

STARK FOUNDATION A-113				WELL #:	1	RRCID ->	263122	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12615 - 13232		
06		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			35
07		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			35
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	35	1	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SAMSON EXPLORATION, LLC		//CONT.//		744835							
WILLIAMS A-436 GU		WELL #:		1	RRCID ->	265062	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	13497	PERF.13536 - 13550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	31590 X	17769	-0-	-13821	-0-	1123 1	15773 2	N	794	747 1	327
						873 9					
07	30659 X	15922	-0-	-14737	-0-	1163 1	14012 2	N	679	756 1	250
						747 9					
08	28768 X	12480	-0-	-16288	-0-	566 1	11319 2	N	541	543 1	248
						595 9					
09	23280 X	18726	-0-	-4554	-0-	1043 1	16948 2	N	668	756 1	160
						735 9					
10	24056 X	14759	-0-	-9297	-0-	1045 1	13196 2	N	471	508 1	123
						518 9					
11	17760 X	12496	-0-	-5264	-0-	1062 1	10991 2	N	403	389 1	137
						443 9					

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5726 - 5732
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723 - 5743
06	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	21 1	47 2	N	-0-		-0-
07	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	21 1	44 2	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	18 1	51 2	N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	16 1	55 2	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	20 1	52 2	N	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	7 1	55 2	N	-0-		-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5749 - 5752
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336			N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)				93831 187	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
ARCO HCSL		WELL #:		2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5883 - 5890
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	20 1	33 2	N	-0-		-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	20 1	33 2	N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	19 1	45 2	N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 1	42 2	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	19 1	45 2	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	15 1	41 2	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900)			93831 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
SILVER OAK ENERGY, LLC			781874									
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:	5	RRCID ->	008700	COMPL. DATE	09/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8942 - 8962
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (R)			93832 064		ASSOCIATED		49B			CNTY: HARDIN		
SILVER OAK ENERGY, LLC			781874									
KUDERER UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	173566	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6143 - 6146
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07		7905	35	-0-	-7870		35 2	N	-0-			90
08		7905	1075	-0-	-6830		85 1	N	-0-		990 2	90
09		T. A.	541	-0-	541		2 1	N	-0-		539 2	90
10		T. A.	18	-0-	18		559	N	-0-			90
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		559	N	-0-			90

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	4047	-0-	4047	48184	131	1	3477	2	N	399	905	1	122	
						439	9								
07	0 W	3998	-0-	3998	52182	176	1	3045	2	N	706	614	1	214	
						777	9								
08	0 W	3852	-0-	3852	56034	232	1	3143	2	N	434	456	1	192	
						477	9								
09	0 W	1709	-0-	1709	57743	40	1	1186	2	N	439	357	1	274	
						483	9								
10	0 W	2277	-0-	2277	60020	9	1	1970	2	N	271	366	1	179	
						298	9								
11	0 W	2401	-0-	2401	62421	265	1	1674	2	N	420	405	1	194	
						462	9								

VINCEBURG (VICKSBURG) 93848 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12422 - 12445

06	24395 R	24395	-0-	-0-	-0-	560	1	23199	2	Y	551	362	1	277	
						30	4	606	9						
07	30741 R	30741	-0-	-0-	-0-	613	1	29359	2	Y	671	744	1	204	
						31	4	738	9						
08	29607 R	29607	-0-	-0-	-0-	622	1	28075	2	Y	799	897	1	106	
						31	4	879	9						
09	27607 R	27607	-0-	-0-	-0-	588	1	26275	2	Y	649	543	1	212	
						30	4	714	9						
10	30752 #	27456	-0-	-3296	-0-	623	1	26098	2	Y	640	704	1	148	
						31	4	704	9						
11	29760 #	24438	-0-	-5322	-0-	570	1	23210	2	Y	571	558	1	161	
						30	4	628	9						

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAZA OPERATING, LLC 140624
 CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

06	14730 X	11021	-0-	-3709	-0-	10735	3	286	9	N	260	176	1	243
07	17577 X	11368	-0-	-6209	-0-	11095	3	273	9	N	248	362	1	129
08	17577 X	10925	-0-	-6652	-0-	10709	3	216	9	N	196			325
09	16050 X	12526	-0-	-3524	-0-	12275	3	251	9	N	228	371	1	182
10	14353 X	10729	-0-	-3624	-0-	10540	3	189	9	N	172	181	1	173
11	11010 X	9599	-0-	-1411	-0-	9422	3	177	9	N	161	189	1	145

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KROHN, P. G. EST.			WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7584 - 7594					
06		30 #	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	N	1				20
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-				20
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-				20
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-				20
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-				20
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				20

WADSWORTH (CH-1)			94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
TECPETROL OPERATING LLC			841047													
CORNELIUS "B"			WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104					
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90

WADSWORTH (LEWIS 9900)			94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
SAVAGE			WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10122 - 10135					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADSWORTH (SAVAGE)			94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY			747534													
SAVAGE			WELL #: 2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9602 - 9608					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	975	-0-	975	-0-	975	975	2		Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	3300	-0-	3300	-0-	4275	3300	2		Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
TECPETROL OPERATING LLC		841047									
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
10		0 W	2	-0-	2	16	2 1	N	-0-		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	16		N	NO RPT		-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050									
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		9
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

AURORA RESOURCES CORPORATION		036931		RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708			
HEB GU		WELL #: 1									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRIGHAM OIL & GAS, L.P.		092800		RRCID -> 246879		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 10480			
BURKHART		WELL #: 1 R									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	127059		Y	NO RPT		388
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059		Y	NO RPT		388
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059		Y	NO RPT		388
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059		Y	NO RPT		388
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	127059		Y	NO RPT		388
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	127059		Y	NO RPT		388

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310			
SAVAGE		WELL #: 3									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2340 X	1707	-0-	-633	-0-	1707 2	Y	-0-		46
07		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2606 2	Y	1		47
08		3162 X	3013	-0-	-149	-0-	3013 2	Y	-0-		47
09		DLQ G-10	2364	-0-	2364	2364	2364 2	Y	-0-		47
10		DLQ G-10	2185	-0-	2185	4549	2185 2	Y	-0-		47
11		DLQ G-10	1967	-0-	1967	6516	1967 2	Y	-0-		47

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
TECPETROL OPERATING LLC				841047										
EBERLE				WELL #:	1	RRCID ->	216127	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	14001	PERF.10306	- 10329	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		335 X	335	-0-	-0-	265	1	70	9	N	64			155
07		806 X	606	-0-	-200	488	1	10	2	N	98	186	1	67
						108	9							
08		899 X	541	-0-	-358	440	1	27	2	N	67			134
						74	9							
09		870 X	193	-0-	-677	132	1	61	9	N	55			189
10		899 X	193	-0-	-706	123	1	19	2	N	46			235
						51	9							
11		600 X	NO RPT	-0-	-600					N	NO RPT			235

CORNELIUS, L.				WELL #:	2	RRCID ->	218804	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10920	- 10971	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.				WELL #:	6	RRCID ->	242449	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10870	- 10898	
06		3403 X	3403	-0-	-0-	2863	1	540	2	N	-0-			60
07		3410 X	1257	-0-	-2153	1257	1			N	-0-			60
08		3441 X	1326	-0-	-2115	1326	1			N	-0-			60
09		3330 X	1080	-0-	-2250	1080	2			N	-0-			60
*10		3567 X	3567	-0-	-0-	3341	1	226	2	N	-0-			60
11		3390 X	NO RPT	-0-	-3390					N	NO RPT			60

CORNELIUS, L.				WELL #:	3	RRCID ->	242510	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	12883	PERF.11017	- 11043	
06		87 N	87	-0-	-0-	63	1	18	2	Y	5	2	1	4
						6	9							
07		58 N	58	-0-	-0-	26	1	32	2	Y	-0-	3	1	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	9	1	2	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (11,200 FRIO)				94543 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401										
PITCHFORK RANCH A-90				WELL #:	1	RRCID ->	192174	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10998	- 11273	
06		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (DISCORBIS 14390)		94547 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HARDY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	212831	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	14303	PERF.13984 - 14003		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)		94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SHIDLER, MARK L., INC.		776590										
DOSS, W.		WELL #:	2	RRCID ->	121422	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12483 - 12508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		1710 X	1603	-0-	-107	-0-	90 1	1502 2	N	10		52
							11 9					
07		1674 X	1620	-0-	-54	-0-	93 1	1524 2	N	3		55
							3 9					
08		1674 X	1651	-0-	-23	-0-	93 1	1547 2	N	10		65
							11 9					
09		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	90 1	2072 2	N	7		72
							8 9					
10		1643 X	1427	-0-	-216	-0-	93 1	1327 2	N	6		78
							7 9					
11		1590 X	1487	-0-	-103	-0-	90 1	1389 2	N	7		85
							8 9					

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TECPETROL OPERATING LLC		841047										
CORNELIUS, L.		WELL #:	1	RRCID ->	224599	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12056	PERF. 9850 - 9926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		14B DENY	187	-0-	187	240	180 1	7 2	Y	-0-		1
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	240			Y	-0-	1 1	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	240			Y	-0-		-0-
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
11		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L.		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		841047										
		WELL #:	9	RRCID ->	226260	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9810 - 9920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	1455 1	1338 2	Y	62	17 1	45
							68 9					
07		3100 N	3210	-0-	110	110	1176 1	1951 2	Y	75	85 1	35
							83 9					
08		2043 N	1933	-0-	-110	-0-	1074 1	815 2	Y	40	54 1	21
							44 9					
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	Y	-0-	13 1	8
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	2
11		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT		2

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835										
GOODALL-DOSS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 198853		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 14058		PERF.13824 - 13932		
M	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
06	15030 X	13330	-0-	-1700	-0-	-0-	2270	1	10437	2	N	237
							623	9				
07	14477 X	13968	-0-	-509	-0-	-0-	2627	1	10708	2	N	254
							633	9				
08	14942 X	14102	-0-	-840	-0-	-0-	3040	1	10499	2	N	219
							563	9				
09	14460 X	12263	-0-	-2197	-0-	-0-	2129	1	9495	2	N	75
							639	9				
10	14942 X	11583	-0-	-3359	-0-	-0-	1935	1	9109	2	N	190
							539	9				
11	13650 X	10106	-0-	-3544	-0-	-0-	1857	1	7789	2	N	241
							460	9				

ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209804		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14234		PERF.14068 - 14178		
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	-0-	884	1	4066	2	N	144
							29	9				
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	3242	2	N	201
							63	9				
08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	2585	2	N	302
							111	9				
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-					N	115
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	-0-					N	115
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-					N	115

TECPETROL OPERATING LLC		841047		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13666 - 14896		
CORNELIUS, L.		WELL #: G 6										
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55

WADSWORTH, S. (10,200)		94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TECPETROL OPERATING LLC		841047										
CORNELIUS B		WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9957 - 9964		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 3768 - 3867		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047														
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	INC	G-10	2048	-0-	2048	7147	1772	1	223	2	Y	48	49	115
							53	9						
07	INC	G-10	2433	-0-	2433	9580	1941	1	427	2	Y	59	132	42
							65	9						
08	INC	G-10	2295	-0-	2295	11875	1846	1	359	2	Y	82	81	43
							90	9						
09	13940	X	2065	-0-	-11875	-0-	1816	1	173	2	Y	69	62	50
							76	9						
*10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2221	1	102	2	Y	98	93	55
							108	9						
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT		55

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
TECPETROL OPERATING LLC 841047														
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959														
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216														
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540														
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5091	1	1108	2	Y	12	146	52
							13	9						
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	4046	1	2109	2	Y	-0-		52
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	4546	1	1568	2	Y	-0-		52
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5100	1	987	2	Y	-0-		52
10	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-		52
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT		52

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	5071	5071	-0-	-0-	-0-	906	1	4165	2	N	-0-	244
07	4665	4665	-0-	-0-	-0-	917	1	3738	2	N	9	253
08	2475	2475	-0-	-0-	-0-	10	9	552	1	N	16	269
09	990	115	-0-	-875	-0-	21	1	94	2	N	-0-	269
10	1023	15	-0-	-1008	-0-	3	1	12	2	N	-0-	269
11	990	35	-0-	-955	-0-	7	1	28	2	N	-0-	269

WADSWORTH, WEST (LEWIS NO. 2) 94550 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 250213 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10685 - 10940

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510					N	NO RPT	-0-

WADSTEX (TEX MISS) 94551 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
SAVAGE A-74 WELL #: 1 RRCID -> 205141 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14431 PERF.13014 - 13094

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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

06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5809	2	1	9	N	1	1	8	137
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			137
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			137
09	3360	X	2412	-0-	-948	-0-	2412	2			N	-0-			137
10	3472	X	2285	-0-	-1187	-0-	2283	2	2	9	N	2	2	8	137
11	3360	X	2086	-0-	-1274	-0-	2086	2			N	-0-			137

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

06	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	4813	2			N	-0-			-0-
07	5146	X	4908	-0-	-238	-0-	4907	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	4702	-0-	-98	-0-	4701	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	4290	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	4800	X	3825	-0-	-975	-0-	3825	2			N	-0-			-0-

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
GEO SOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287										
GOEHRING				WELL #:	1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	13428	PERF.	12750 - 12784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-			45
07		2263 X	50	-0-	-2213	-0-	48 2	2 9		N	2			47
08		1395 X	352	-0-	-1043	-0-	352 2			N	-0-			47
09		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2			N	-0-			47
10		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-			47
*11		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-			47

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
HOUSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	13038 - 13060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5323 2	2 9		N	2			43
07		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5367 2	4 9		N	4			47
08		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5177 2	28 9		N	25			72
09		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4649 2	3 9		N	3			75
10		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6379 2	4 9		N	4			79
*11		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6063 2	6 9		N	5			84

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
TYE				WELL #:	1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12936 - 12964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012		ONE WELL								
DUGAT A-588				WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	9020 - 9027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		29580	28803	-0-	-777	-0-	714 1	25326 2		N	2512	2349 1		482
07		34813	34813	-0-	-0-	-0-	2763 9	737 1	30768 2	N	3007	3191 1		298
08		32942	32942	-0-	-0-	-0-	3308 9	740 1	29081 2	N	2837	2810 1		325
09		30959	30959	-0-	-0-	-0-	3121 9	715 1	27363 2	N	2619	2668 1		276
10		30566	30476	-0-	-90	-0-	2881 9	740 1	26831 2	N	2641	2686 1		231
11		29580	28244	-0-	-1336	-0-	2905 9	586 1	24836 2	N	2565	2351 1		445
							2822 9							

WEBSTER				95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	2146	RRCID ->	172622	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5640 - 5678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 416		RRCID -> 172623		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5447 - 5472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5452 - 5479			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1111		RRCID -> 173245		COMPL. DATE 04/19/1999		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5492 - 5522			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5470 - 5498			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 343		RRCID -> 174648		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 5474 - 5481			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6298		PERF. 5457 - 5492			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 413		RRCID -> 174650		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5414 - 5426			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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 #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 175129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 7859 PERF. 5489 - 5512								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5380 - 5395								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5670 - 5684								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1326		RRCID -> 178418		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4512 - 5679	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5586	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 317		RRCID -> 179196		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5450 - 5460	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 316		RRCID -> 182412		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5542 - 5550	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WEBSTER		//CONT.//		95731	001	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732	-	5735	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEBSTER (MARGINULINA)				95731	375	ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599	-	5609	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649	-	5665	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	5414	-	5430	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		142	RRCID ->	185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5605	-	5615	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:		45	RRCID ->	185841	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5578 -	5584	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		60	RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5566 -	5646	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600 -	5616	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5644 -	5657	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5568 -	5580	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		68	RRCID ->	190073	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5773 -	5787	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:		48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5528 -	5540	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5560 - 5568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5596 - 5609
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5580 - 5689
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2		WELL #:		49	RRCID ->	194624	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	5416 - 5487
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEED (HACKBERRY, LOWER)		95799 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835										
K & H LAND		WELL #:		1ST	RRCID ->	269984	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7844 - 7852
06	56068 X	56068	-0-	-0-	-0-	476	1	55579	2	N	12	12
						13	9					
07	62730 X	62730	-0-	-0-	-0-	505	1	62213	2	N	11	23
						12	9					
08	64497 X	64497	-0-	-0-	-0-	506	1	63983	2	N	7	30
						8	9					
09	80762 X	80762	-0-	-0-	-0-	493	1	80258	2	N	10	40
						11	9					
10	49848 X	48072	-0-	-1776	-0-	502	1	47568	2	N	2	42
						2	9					
11	48240 X	20534	-0-	-27706	-0-	473	1	20061	2	N	-0-	42

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT													
95940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 237926													
WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	78 1	1046 2	N	72	73 1			23
07	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	79 9	1047 2	N	69	72 1			20
08	1147 N	891	-0-	-256	-0-	78 1	744 2	N	63	59 1			24
09	1200 N	952	-0-	-248	-0-	69 9	816 2	N	53	56 1			21
10	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	78 1	865 2	N	52	50 1			23
*11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	57 9	901 2	N	62	62 1			23
						78 1							
						68 9							

SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT													
829482													
WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686													
06	15780	514	-0-	-15266	143970	501 2	13 9	N	12	90 1			10
*07	16306	-0-	-0-	-16306	127664			N	-0-	10 1			-0-
*08	16306	818	-0-	-15488	112176	818 2		N	-0-				-0-
*09	15780	24	-0-	-15756	96420	24 2		N	-0-				-0-
*10	16306	1012	-0-	-15294	81126	1012 2		N	-0-				-0-
*11	510 #	NO RPT	-0-	-510	80616			N	NO RPT				-0-

EUGENE ONCKEN GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602													
06	130470	14131	-0-	-116339	140003	13097 2	1034 9	N	940	945 1			297
07	19491	19491	-0-	-0-	140003	18112 2	1379 9	N	1254	1336 1			215
08	19373	19373	-0-	-0-	140003	17928 2	1445 9	N	1314	1145 1			384
09	21754	21754	-0-	-0-	140003	20562 2	1192 9	N	1084	1129 1			339
*10	18600	9470	-0-	-9130	130873	8459 2	1011 9	N	919	941 1			317
11	18000	NO RPT	-0-	-18000	112873			N	NO RPT				317

KIMES GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582													
06	30000	NO RPT	-0-	-30000	-0-			N	NO RPT				-0-
07	31000	NO RPT	-0-	-31000	-0-			N	NO RPT				-0-
08	31000	NO RPT	-0-	-31000	-0-			N	NO RPT				-0-
09	30000	NO RPT	-0-	-30000	-0-			N	NO RPT				-0-
10	31000	NO RPT	-0-	-31000	-0-			N	NO RPT				-0-
11	30000	NO RPT	-0-	-30000	-0-			N	NO RPT				-0-

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) M & S RESOURCES, LLC SCHEHIN, CALVIN E.													
96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS 518941													
WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950													
06	450 N	291	-0-	-159	-0-	291 2		N	-0-				24
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	281 2		N	-0-				24
08	372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2		N	-0-				24
09	300 N	212	-0-	-88	-0-	212 2		N	-0-				24
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 2		N	-0-				24
11	240 N	24	-0-	-216	-0-	24 2		N	-0-				24

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		18133	18133	-0-	-0-	10 1	17825 2	N	271	350 1	98
						298 9					
07		19146	19146	-0-	-0-	10 1	18848 2	N	262	187 1	173
						288 9					
08		19202	19202	-0-	-0-	10 1	18878 2	N	285	373 1	85
						314 9					
09		18555	18555	-0-	-0-	10 1	18258 2	N	261	183 1	163
						287 9					
10		19394	19394	-0-	-0-	10 1	19048 2	N	305	363 1	105
						336 9					
*11		18685	18685	-0-	-0-	10 1	18386 2	N	263	185 1	183
						289 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
06	07	08	09	10	11						
06	2820 #	350	-0-	-2470	-0-	350 1		N	-0-		205
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		205
08	1147 #	141	-0-	-1006	-0-	1 1	134 3	N	5		210
						6 9					
09	DLQ G-10	13	-0-	13	13	5 1	8 9	N	7		217
10	61 N	48	-0-	-13	-0-	1 1	33 3	N	13		230
						14 9					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230

BLACK STONE BIG KAHUNA		96702 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		216748									
		WELL #:	1	RRCID ->	270861	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10560 - 10568
12	01	02	03	04	05	06	07	08	09	*10	11
12	0	16970	-0-	16970	18532	15 1	16215 3	N	673	201 1	495
						740 9					
01	0	33540	-0-	33540	52072	15 1	26590 3	N	1162	1218 1	439
						5657 5					
02	13294	19819	-0-	6525	58597	13 1	16216 3	N	652	813 1	278
						2873 5					
03	17918	27374	-0-	9456	68053	15 1	24592 3	N	937	800 1	415
						1736 5					
04	17340	27698	-0-	10358	78411	15 1	17954 3	N	817	978 1	254
						8830 5					
05	17918	27231	-0-	9313	87724	15 1	17809 3	N	821	770 1	305
						8504 5					
06	17340	16299	-0-	-1041	86683	12 1	14482 3	N	625	753 1	177
						1117 5					
07	17918	9535	-0-	-8383	78300	11 1	9036 3	N	444	394 1	227
						488 9					
08	17918	26478	-0-	8560	86860	16 1	19413 3	N	695	777 1	145
						6284 5					
09	17340	25411	-0-	8071	94931	15 1	16554 3	N	767	592 1	320
						7998 5					
*10	178946	24935	-0-	-154011	-0-	16 1	16854 3	N	737	746 1	311
						7254 5					
11	17340	12502	-0-	-4838	-0-	9 1	4280 3	N	342	378 1	275
						7837 5					

WHARCO SHILLING (FRIO 3600)		96702 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
LEHRER SEC. 3		WELL #:	2	RRCID ->	212240	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3675 - 3679
06	07										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013											

OIL AND GAS DIVISION

WHARCO SHILLING (FRIO 4200)		96702 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LEHRER SEC. 3		WELL #: 1		RRCID -> 193970		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4256 - 4260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEHRER SEC. 4 W		WELL #: 1		RRCID -> 202686		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4172 - 4174				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013												
PETRA OLEUM CORP.		659826		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUSON		WELL #: 1		RRCID -> 184456		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4277 - 4281				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CAZA OPERATING, LLC		140624										
RAHUNEK		WELL #: 201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712				
06	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	14829	3	9	9	N	8	22
07	26422 X	26422	-0-	-0-	-0-	26386	3	36	9	N	33	55
08	25438 X	25438	-0-	-0-	-0-	25414	3	24	9	N	22	77
09	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	23039	3	19	9	N	17	94
10	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	23081	3	32	9	N	29	123
*11	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	22053	3	31	9	N	28	151
WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.		660891										
TURF GRASS		WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.		660891										
LOWE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278

OIL AND GAS DIVISION

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

WHARTON, WEST (FRIO 4750)		96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
BOONE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235073		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4887		PERF. 4746 - 4757	
06	2730 #	2472	-0-	-258	-0-	2472	2	N	-0-	-0-	
07	3627 #	2627	-0-	-1000	-0-	2627	2	N	-0-	-0-	
08	3627 #	2704	-0-	-923	-0-	2704	2	N	-0-	-0-	
09	3510 #	2518	-0-	-992	-0-	2518	2	N	-0-	-0-	
10	3131 #	2917	-0-	-214	-0-	2917	2	N	-0-	-0-	
11	2610 #	1208	-0-	-1402	-0-	1208	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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHARTON, WEST (FRIO 5300)		96728 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #: 4		RRCID -> 234174		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5339 - 5341	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WHARTON, WEST (WILCOX)		96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CAZA OPERATING, LLC		140624									
MATTHYS-MCMILLAN GU		WELL #: 1		RRCID -> 238178		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 16973		PERF.14515 - 14896	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	261	
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	N	2
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	N	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	N	2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-

ESPADA OPERATING LLC		254277									
WILBECK GU		WELL #: 1		RRCID -> 220290		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 15900		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HITE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281		PERF.14258 - 14834	
06	11160 X	5851	-0-	-5309	-0-	5851	2			Y	-0-
07	11532 X	1695	-0-	-9837	-0-	1695	2			Y	-0-
08	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			Y	-0-
09	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	774	1	15714	2	Y	-0-
10	10571 X	8071	-0-	-2500	-0-	522	1	7549	2	Y	-0-
11	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252375	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	15101	PERF.	14822 - 15084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		61560 X	51279	-0-	-10281	-0-	51194 2	85 9	Y	77			221
07		60016 X	54044	-0-	-5972	-0-	53963 2	81 9	Y	74	186 1		109
08		56637 X	51334	-0-	-5303	-0-	51255 2	79 9	Y	72			181
09		51408 X	51408	-0-	-0-	-0-	2408 1	48923 2	Y	70	179 1		72
							77 9						
10		54033 X	44014	-0-	-10019	-0-	2842 1	41093 2	Y	72			144
							79 9						
11		52290 X	NO RPT	-0-	-52290	-0-			Y	NO RPT			144

PIERCE RANCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	259047	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14352 - 14944	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259255	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	16495	PERF.	15099 - 16107	
06		37740 X	31397	-0-	-6343	-0-	31386 2	11 9	Y	10			67
07		38998 X	28463	-0-	-10535	-0-	28456 2	7 9	Y	6			73
08		34565 X	27243	-0-	-7322	-0-	27232 2	11 9	Y	10			83
09		34371 X	34371	-0-	-0-	-0-	1612 1	32742 2	Y	15			98
							17 9						
10		38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	2490 1	36001 2	Y	15			113
							17 9						
11		31410 X	NO RPT	-0-	-31410	-0-			Y	NO RPT			113

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	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (4700)		96728 615		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
DOMINION PRODUCTION COMPANY, LLC		222288											
PIERCE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	196207	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	4641 - 4646	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, W. (4570)		96728 616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 200443		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6120 #	5614	-0-	-506	-0-	1429	1	4185	2	N	-0-		23
07	6169 #	6038	-0-	-131	-0-	478	1	5560	2	N	-0-		23
08	6337 R	6337	-0-	-0-	-0-	705	1	5632	2	N	-0-		23
09	5907 R	5907	-0-	-0-	-0-	545	1	5362	2	N	-0-		23
10	6289 R	6289	-0-	-0-	-0-	1721	1	4568	2	N	-0-		23
11	6120 #	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT		23

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	18753 X	18753	-0-	-0-	-0-	158	1	17898	2	N	634	703	1	282
07	18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	163	1	17317	2	N	592	525	1	349
08	15066 X	14911	-0-	-155	-0-	158	1	14223	2	N	482	525	1	306
09	18750 X	14444	-0-	-4306	-0-	530	9							
10	19375 X	14534	-0-	-4841	-0-	158	1	13760	2	N	478	350	1	434
11	18750 X	13176	-0-	-5574	-0-	526	9							
						163	1	13848	2	N	475	710	1	199
						523	9							
						154	1	12525	2	N	452	355	1	296
						497	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000											

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995											

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8523 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
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	N	10					27
07	465 N	285	-0-	-180	-0-	279	2	6	9	N	5					32
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					32
09	570 N	378	-0-	-192	-0-	378	2			N	-0-					32
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					32
11	450 N	222	-0-	-228	-0-	222	2			N	-0-					32

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6715	2	193	9	N	175	192	1			38
07	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6367	2	79	9	N	72					110
08	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6087	2	160	9	N	145	194	1			61
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6027	2	65	9	N	59					120
10	6200 X	5605	-0-	-595	-0-	5467	2	138	9	N	125	195	1			50
11	6000 X	4940	-0-	-1060	-0-	4900	2	40	9	N	36					86

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					154
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					154

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	21720 N	19195	-0-	-2525	B	8996	18861	2	334	9	N	304	171	1		201
07	0 N	18750	-0-	18750	B	27746	18441	2	309	9	N	281	354	1		128
*08	46802	19056	-0-	-27746		-0-	18761	2	295	9	N	268	177	1		219
09	17057	17057	-0-	-0-		-0-	16802	2	255	9	N	232	348	1		103
*10	16524 R	16524	-0-	-0-		-0-	16291	2	233	9	N	212	179	1		136
11	19200 #	NO RPT	-0-	-19200		-0-				N	NO RPT					136

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS, WEST
L & G ASSOCIATES, INC.
CARLSON UNIT

97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
479597

WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, L C PRODUCTION
SCOTT, SAM S.

793130
WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
HENDERSON, CATHERINE -B-

97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
190005

WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-

WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

06	8430 X	8156	-0-	-274	-0-	344 1	7234 2	Y	525	526 0	24
						578 9					
07	8711 X	8465	-0-	-246	-0-	396 1	7432 2	Y	579	573 0	30
						637 9					
08	8711 X	8481	-0-	-230	-0-	356 1	7565 2	Y	509	503 0	36
						560 9					
09	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	291 1	7394 2	Y	529	529 0	36
						582 9					
10	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	379 1	7042 2	Y	481	501 0	16
						529 9					
11	7560 X	7246	-0-	-314	-0-	347 1	6418 2	Y	437	427 0	26
						481 9					

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9060 X	8666	-0-	-394	-0-	372 1	7832 2	Y		420	419 0		20
						462 9							
07	9362 X	9173	-0-	-189	-0-	442 1	8279 2	Y		411	410 0		21
						452 9							
08	9362 X	9137	-0-	-225	-0-	397 1	8425 2	Y		286	287 0		20
						315 9							
09	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	320 1	8154 2	Y		226	231 0		15
						249 9							
10	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	438 1	8122 2	Y		318	323 0		10
						350 9							
*11	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	419 1	7743 2	Y		251	246 0		15
						276 9							
HENNDERSON, WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213519	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	3600 - 3730	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-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	
06	17580 X	10126	-0-	-7454	-0-	9738 2	388 9	Y		353	196 1		349
07	17608 X	1726	-0-	-15882	-0-	1726 2		Y		-0-	201 1		148
08	17236 X	7740	-0-	-9496	-0-	7479 2	261 9	Y		237	191 1		194
09	7380 X	6964	-0-	-416	-0-	6762 2	202 9	Y		184	194 1		184
10	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12088 2	422 9	Y		384	389 1		179
*11	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	10888 2	400 9	Y		364	191 1		352
HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	12996 - 13006	
06	3840 X	3406	-0-	-434	-0-	3127 2	279 9	Y		254			339
07	3968 X	2911	-0-	-1057	-0-	2658 2	253 9	Y		230	397 1		172
08	3844 X	3567	-0-	-277	-0-	3274 2	293 9	Y		266	193 1		245
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3174 2	244 9	Y		222	382 1		85
10	3317 X	2918	-0-	-399	-0-	2663 2	255 9	Y		232			317
11	3210 X	2571	-0-	-639	-0-	2330 2	241 9	Y		219	187 1		349
TBT		WELL #:		1	RRCID ->	264265	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	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 #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714			
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072	
06	6210 X	5034	-0-	-1176	-0-	222 1	4663	2 Y	135	198	1	215
						149 9						
07	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	341 1	6395	2 Y	196	199	1	212
						216 9						
08	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	308 1	6554	2 Y	203	185	1	230
						223 9						
09	5880 X	5269	-0-	-611	-0-	194 1	4935	2 Y	127	199	1	158
						140 9						
10	6076 X	5653	-0-	-423	-0-	279 1	5170	2 Y	185	176	1	167
						204 9						
11	5880 X	5750	-0-	-130	-0-	285 1	5272	2 Y	175			342
						193 9						

CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12848 - 12910	
*06	0 W	99652	-0-	99652	1163120	4431 1	93206	2 Y	1832	1878	0	85
						2015 9						
*07	0 W	90906	-0-	90906	1254026	4518 1	84702	2 Y	1533	1538	0	80
						1686 9						
*08	0 W	92209	-0-	92209	1346235	4007 1	85134	2 Y	2789	2671	0	198
						3068 9						
*09	0 W	83748	-0-	83748	1429983	3065 1	77999	2 Y	2440	2474	0	164
						2684 9						
*10	0 W	84523	-0-	84523	1514506	4204 1	78016	2 Y	2094	2190	0	68
						2303 9						
*11	0 W	79960	-0-	79960	1594466	3984 1	73623	2 Y	2139	2079	0	128
						2353 9						

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256753	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	13075	PERF.12855 - 12910	
06	T. A.	69237	-0-	69237	260936	2888 1	60737	2 Y	5102	5099	0	237
						5612 9						
07	T. A.	63789	-0-	63789	324725	2969 1	55668	2 Y	4684	4677	0	244
						5152 9						
08	T. A.	70709	-0-	70709	395434	2957 1	62815	2 Y	4488	4413	0	319
						4937 9						
09	462567 X	67133	-0-	-395434	-0-	2357 1	59984	2 Y	4356	4382	0	293
						4792 9						
10	64187 X	64187	-0-	-0-	-0-	3067 1	56904	2 Y	3833	4002	0	124
						4216 9						
*11	58893 X	58893	-0-	-0-	-0-	2816 1	52038	2 Y	3672	3577	0	219
						4039 9						

OIL AND GAS DIVISION

 WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	148740 X	129007	-0-	-19733	-0-	5479 1	115243 2	N	7532	7525 0		350
						8285 9						
07	153698 X	125949	-0-	-27749	-0-	5973 1	111977 2	N	7272	7243 0		379
						7999 9						
08	148769 X	121680	-0-	-27089	-0-	5170 1	109844 2	N	6060	6009 0		430
						6666 9						
09	119850 X	116423	-0-	-3427	-0-	4153 1	105696 2	N	5976	6004 0		402
						6574 9						
10	123845 X	118078	-0-	-5767	-0-	5740 1	106505 2	N	5303	5534 0		171
						5833 9						
11	119850 X	112079	-0-	-7771	-0-	5453 1	100782 2	N	5313	5167 0		317
						5844 9						

 HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	93 1	1952 2	N	14	14 0		1
						15 9						
07	2325 N	1880	-0-	-445	-0-	95 1	1781 2	N	4	4 0		1
						4 9						
08	2418 N	1752	-0-	-666	-0-	78 1	1663 2	N	10	10 0		1
						11 9						
09	2070 N	1619	-0-	-451	-0-	61 1	1555 2	N	3	3 0		1
						3 9						
*10	1891 N	1599	-0-	-292	-0-	82 1	1517 2	N	-0-	1 0		-0-
11	1710 N	1466	-0-	-244	-0-	75 1	1384 2	N	6	5 0		1
						7 9						

 HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

06	38190 X	14743	-0-	-23447	-0-	667 1	14020 2	N	51	57 0		2
						56 9						
07	39463 X	16614	-0-	-22849	-0-	836 1	15667 2	N	101	98 0		5
						111 9						
08	39463 X	11894	-0-	-27569	-0-	531 1	11272 2	N	83	82 0		6
						91 9						
09	16470 X	11080	-0-	-5390	-0-	415 1	10562 2	N	94	94 0		6
						103 9						
10	17019 X	10498	-0-	-6521	-0-	533 1	9891 2	N	67	71 0		2
						74 9						
11	16080 X	11720	-0-	-4360	-0-	594 1	10975 2	N	137	131 0		8
						151 9						

 GCER ONSHORE, LLC 298385
 BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

06	83280 X	NO RPT	-0-	-83280	-0-			N	NO RPT			-0-
07	86056 X	NO RPT	-0-	-86056	-0-			N	NO RPT			-0-
08	86056 X	NO RPT	-0-	-86056	-0-			N	NO RPT			-0-
09	83280 X	NO RPT	-0-	-83280	-0-			N	NO RPT			-0-
10	86056 X	NO RPT	-0-	-86056	-0-			N	NO RPT			-0-
11	83280 X	NO RPT	-0-	-83280	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
ACE PRODUCTIONS		003539													
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
TATE, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340							
06	2040 N	1742	-0-	-298	-0-	1716	2	26	9	Y	24				32
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-				32
08	2325 N	1748	-0-	-577	-0-	1748	2			Y	-0-				32
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1961	2	30	9	Y	27				59
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-				59
11	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2			Y	-0-				59

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222							
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	2	26	9	N	24				32
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				32
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-				32
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27				59
10	1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-				59
*11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				59

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607													
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		//CONT.//		97736 405	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.//		805607											
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8359 - 8384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8260 - 8273	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)				97736 585	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
TATE, R. R.		WELL #:		2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8288 - 8313	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)				97736 622	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
BARROW, R. J.		WELL #:		18	RRCID ->	206884	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9451 - 9663	
06	INC G-10	3967	-0-	3967	16017	3946	2	21	9	Y	19	94	
07	INC G-10	3775	-0-	3775	19792	3757	2	18	9	Y	16	110	
08	INC G-10	3930	-0-	3930	23722	3922	2	8	9	Y	7	117	
09	T. A.	3864	-0-	3864	27586	3828	2	36	9	Y	33	150	
*10	30934	3348	-0-	-27586	-0-	3337	2	11	9	Y	10	160	
11	3960 #	3001	-0-	-959	-0-	2984	2	17	9	Y	15	175	

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)				97736 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
BARROW, R. J.		WELL #:		17	RRCID ->	179197	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9610 - 9620	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BARROW, R. J.		WELL #:		18	RRCID ->	206885	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9451 - 9663	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)
C & E OPERATING, INC.
WAKEFIELD

97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
120079

WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7500	27251	-0-	19751	355887	27121 2	130 9	N	118	174 1		148
07	7750	22608	-0-	14858	370745	22502 2	106 9	N	96			244
08	45415	24068	-0-	-21347	349398	23929 2	139 9	N	126	175 1		195
09	20548	20548	-0-	-0-	349398	20435 2	113 9	N	103			298
10	18600	18512	-0-	-88	349310	18486 2	26 9	N	24			322
11	18000	14119	-0-	-3881	345429	14119 2		N	-0-	175 1		147

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)
DENBURY ONSHORE, LLC
WAKEFIELD, C. L.

97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
215343

WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	817	-0-	817	3263	791 2	26 9	Y	24			32
07	INC G-10	895	-0-	895	4158	895 2		Y	-0-			32
08	INC G-10	1224	-0-	1224	5382	1224 2		Y	-0-			32
09	3000 N	1387	-0-	-1613	3769	1357 2	30 9	Y	27			59
10	3100 N	1050	-0-	-2050	1719	1050 2		Y	-0-			59
*11	2608 N	889	-0-	-1719	-0-	889 2		Y	-0-			59

WILLOW SLOUGH (NOD. B-1)
DENBURY ONSHORE, LLC
WHITE, J. T.

97736 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
215343

WELL #: RRCID -> 236346 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10233 - 10242

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2011

WILLOW SLOUGH (13300)
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.
BARROW RANCH

97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
222023

WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH, N. (W. FAULT F-1)
DENBURY ONSHORE, LLC
WHITE, J. T. ESTATE "B"

97738 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
215343

WELL #: 2 RRCID -> 207046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8366 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

*06		31001	6826	-0-	-24175	3057	6600	2	226	9	N	205	194	1	56
07		7750	6781	-0-	-969	2088	6602	2	179	9	N	163	181	1	38
08		7750	6819	-0-	-931	1157	6419	2	400	9	N	364	374	1	28
09		7500	6343	-0-	-1157	-0-	6032	2	311	9	N	283	279	1	32
10		7068 #	5656	-0-	-1412	-0-	5254	2	402	9	N	365	360	1	37
11		6840 #	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT			37

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

06		5490 X	5099	-0-	-391	-0-	5042	2	57	9	N	52			172
07		5673 X	5196	-0-	-477	-0-	5172	2	24	9	N	22			194
08		5456 X	5224	-0-	-232	-0-	5168	2	56	9	N	51			245
09		DLQ G-10	4999	-0-	4999	4999	4944	2	55	9	N	50	178	1	117
10		DLQ G-10	5175	-0-	5175	10174	5118	2	57	9	N	52			169
11		DLQ G-10	4832	-0-	4832	15006	4787	2	45	9	N	41			210

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	830	2	147	9	N	134	189	1	49
07		868 N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-			49
08		899 N	854	-0-	-45	-0-	842	2	12	9	N	11			60
09		990 N	800	-0-	-190	-0-	792	2	8	9	N	7			67
10		868 N	772	-0-	-96	-0-	762	2	10	9	N	9			76
11		840 N	689	-0-	-151	-0-	681	2	8	9	N	7			83

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HEATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

06		360 N	131	-0-	-229	-0-	131	2			N	-0-			181
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	250	2	44	9	N	40	172	1	49
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			49
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			49
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			49
*11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			49

WINEDALE (GEORGETOWN)		//CONT.//		97965 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ZWERNEMANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.11890	- 17494
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOANNAH		WELL #:		1RE	RRCID ->	188349	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10949	- 15216
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	476	2	26	9	N	24	224
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-	224
08	930 X	726	-0-	-204	-0-	700	2	26	9	N	24	56
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				N	-0-	56
10	527 X	362	-0-	-165	-0-	355	2	7	9	N	6	62
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				N	-0-	62

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)		98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
KAHLA-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	242363	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 6601	- 6606
06	3000 N	3112	-0-	112	231	1594	2	1518	9	N	1380	230
07	2534	2534	-0-	-0-	231	1246	2	1288	9	N	1171	346
08	3004	3004	-0-	-0-	231	1485	2	1519	9	N	1381	152
09	2649	2649	-0-	-0-	231	1256	2	1393	9	N	1266	277
10	2787	2787	-0-	-0-	231	1416	2	1371	9	N	1246	189
*11	2971	2971	-0-	-0-	231	1529	2	1442	9	N	1311	396

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500)		98085 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
ACOCK OPERATING LIMITED		003596										
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	258105	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10038	- 10043
06	2629 R	2629	-0-	-0-	-0-	2590	2	39	9	N	35	162
07	3310 R	3310	-0-	-0-	-0-	3167	2	143	9	N	130	94
08	3638 R	3638	-0-	-0-	-0-	3544	2	94	9	N	85	179
09	3705 R	3705	-0-	-0-	-0-	3631	2	74	9	N	67	130
10	4194 R	4194	-0-	-0-	-0-	4093	2	101	9	N	92	222
*11	4193 R	4193	-0-	-0-	-0-	4098	2	95	9	N	86	282

WITHERS, NORTH		98290 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
PIERCE ESTATES, INC.		WELL #:		17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5256	- 5265
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)			98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5160 - 5168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES			WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152	
06		840 #	779	-0-	-61	B	-1182	779	1	N	-0-	-0-
07		868 #	1082	-0-	214	B	-968	1082	1	N	-0-	-0-
08		868 #	1169	-0-	301	B	-667	1169	1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61		CANCELLED UNDERAGE ->		-606					
09		951 R	1012	-0-	61	B	-0-	1012	1	N	-0-	-0-
10		976 R	976	-0-	-0-	B	-0-	976	1	N	-0-	-0-
11		840 #	590	-0-	-250	B	-250	590	1	N	-0-	-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	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC			278755									
LHA			WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640	
06		5100	3971	-0-	-1129		-0-	3971	2	N	-0-	139
07		5270	4522	-0-	-748		-0-	4522	2	N	-0-	139
08		5270	4736	-0-	-534		-0-	4736	2	N	-0-	139
09		4708 R	4708	-0-	-0-		-0-	4708	2	N	-0-	139
*10		4804 R	4804	-0-	-0-		-0-	4804	2	N	-0-	139
11		4380 #	-0-	-0-	-4380		-0-			N	-0-	-0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1)			98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
PIERCE ESTATES			WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

 WITHERS, NORTH (MARG. 1) //CONT.// 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
 COLOVACA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222313 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 15943 PERF.13232 - 13362

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	1385 1	4156 2	N	107 173 1	200
07	5270 X	1901	-0-	-3369	-0-	118 9	846 2	N	28 171 1	57
08	5611 X	855	-0-	-4756	-0-	1024 1	9 9	N	8	65
09	5610 X	412	-0-	-5198	-0-	31 9		N	-0-	65
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	846 1		N	-0-	65
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-	412 1		N	-0-	65

 GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

06	1830 X	1013	-0-	-817	-0-	253 1	760 2	N	-0-	72
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	617 1	2226 2	N	-0-	72
08	1891 X	1579	-0-	-312	-0-	792 1	786 2	N	1	73
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	1 9	912 2	N	-0-	73
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	1140 1	3687 2	N	-0-	73
*11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	1618 1	3916 2	N	-0-	73

WOLFSBANE (YEGUA) 98429 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ROBINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 227028 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 B & B OIL, INC. 039791
 WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-

CAMOIL, INC. 127449
 MATTHEWS "E" WELL #: 3 RRCID -> 104511 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 205819 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WYLLIE		//CONT.//		99035 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900									
THEUMAN, M. C.				WELL #:	1	RRCID ->	092466	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9896 - 9908
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
WINTERMAN, DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	088174	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9880 - 9896
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WYLLIE (FRIO 3700)				99035 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: COLORADO	
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900									
WITTER, ANNIE S.				WELL #:	1	RRCID ->	160178	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	3683 - 3706
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYLLIE (FRIO 3885)				99035 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: COLORADO	
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900									
THEUMAN, M. C.				WELL #:	3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	3898 - 3901
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THEUMAN, M. C.				WELL #:	2	RRCID ->	234301	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	3886 - 3898
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYLLIE (FRIO 3925)				99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: COLORADO	
CAMOIL, INC.				127449									
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WYLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.				295861												
HALEY				WELL #: 1	RRCID -> 210785	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3913	-		3915					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KONANTZ, RONALD J. INC.				474900		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
WITTER S ANNIE				WELL #: 2	RRCID -> 111175	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 3450	-		3482					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
JACINTOPORT				WELL #: 1	RRCID -> 184018	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 12355	PERF.10590	-		11732					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192683	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 12149	PERF.11010	-		11896	
06	87858 X	87858	-0-	-0-	-0-	291 1	86347 2	N	1109	978 1	1 8	367
						1220 9						
07	94340 X	94340	-0-	-0-	-0-	310 1	92569 2	N	1328	1568 1		127
						1461 9						
08	93133 X	93133	-0-	-0-	-0-	304 1	91688 2	N	1037	788 1		376
						1141 9						
09	89790 X	89214	-0-	-576	-0-	300 1	87422 2	N	1356	1375 1		357
						1492 9						
10	92783 X	85351	-0-	-7432	-0-	307 1	83681 2	N	1239	1252 1		344
						1363 9						
11	89790 X	88333	-0-	-1457	-0-	300 1	86107 2	N	1751	1683 1	1 8	411
						1926 9						

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #: 2	RRCID -> 234163	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 11313	PERF.11943	-		11953	
06	134476 X	134476	-0-	-0-	-0-	300 1	131721 2	N	2232	2171 1	1 8	311
						2455 9						
07	143825 X	143825	-0-	-0-	-0-	310 1	141329 2	N	1987	2004 1		294
						2186 9						
08	149038 X	149038	-0-	-0-	-0-	310 1	146058 2	N	2427	2617 1		104
						2670 9						
09	143771 X	143771	-0-	-0-	-0-	300 1	141192 2	N	2072	1799 1		377
						2279 9						
10	143654 X	134350	-0-	-9304	-0-	307 1	131901 2	N	1947	2089 1		235
						2142 9						
11	139020 X	133571	-0-	-5449	-0-	300 1	131447 2	N	1658	1473 1	1 8	419
						1824 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		//CONT.//		99334 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
ETOCO, L.P.				255133							
HOUSTON, SAM UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF. 7300 - 7350

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMBROSE/VAN RIET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210896	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11166 - 11709

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			237
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			237
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			237
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			237
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-			237
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			237

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.)				99392 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000							
BLACK STONE MINERALS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	180363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 6294 - 6389

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300)				99395 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000							
BLACK STONE MINERALS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	207570	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 9580 - 9617

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)				99420 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
PLAZA OIL & GAS, INC.				667995							
BISHOP, PATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	121833	COMPL. DATE	03/14/1986	TOTAL DEPTH	9294	PERF. 8819 - 8829

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005										

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004										

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005										

SCHWAB CITY RESOURCES 757732
 BSMC FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 179180 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9040 - 9058

06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013										

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)			99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			429659		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852			
PRENSLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852			
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	990 N	897	-0-	-93	-0-	154	1	723	2	N	18		182
						20	9						
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	152	1	699	2	N	25		207
						28	9						
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	168	1	734	2	N	21		228
						23	9						
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	162	1	709	2	N	29		257
						32	9						
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	164	1	647	2	N	16		273
						18	9						
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	209	1	751	2	N	8		281
						9	9						

LEYENDECKER			WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOGATTO			WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123			
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	212	1	992	2	N	74		127
						81	9						
07	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	210	1	966	2	N	60		187
						66	9						
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	223	1	969	2	N	52	169 1	70
						57	9						
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	236	1	1038	2	N	81		151
						89	9						
10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	235	1	928	2	N	28		179
						31	9						
*11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	269	1	968	2	N	109	191 1	97
						120	9						

COCHRAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 180841		COMPL. DATE 11/25/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760				
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	255	1	1193	2	N	400	380 1	3 8	119
						440	9							
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	265	1	1220	2	N	476	380 1	3 8	212
						524	9							
08	1891 N	1792	-0-	-99	-0-	259	1	1127	2	N	369	351 1		230
						406	9							
09	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	261	1	1147	2	N	393	366 1		257
						432	9							
10	2015 N	1584	-0-	-431	-0-	248	1	976	2	N	327	365 1		219
						360	9							
11	1740 N	34	-0-	-1706	-0-	6	1	22	2	N	5			224
						6	9							

LEYENDECKER-CULLEN			WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186			
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	112	1	187	2	N	-0-		209
07	465 N	303	-0-	-162	-0-	54	1	249	2	N	-0-		209
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	51	1	221	2	N	-0-		209
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	42	1	184	2	N	-0-		209
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	55	1	219	2	N	-0-		209
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	28	1	99	2	N	-0-		209

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26

LEYENDECKER WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782

06	240	N	68	-0-	-172	-0-	12	1	56	2	N	-0-							207
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	2	N	-0-							207
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	7	1	29	2	N	-0-	145	1					62
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	-0-							62
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	2	N	-0-							62
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	N	-0-							62